Vlaamse Nutsregulator

Prijzenrapport 2025

van 7/05/2026

Analyse van de elektriciteits- en gasprijzen voor Vlaamse gezinnen in 2025

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Vlaamse Nutsregulator

Inhoud

1. Hoe is de energieprijs opgebouwd? 8
2. Groothandelsprijzen 9
3. Aanbod elektriciteits- en gascontracten in de V-test® 12
3.1. V-test® 12
3.2. Aantal aangeboden contracten 14
3.3. Evolutie prijzen contractaanbod 18
3.3.1. Opbouw en evolutie prijzen elektriciteitscontracten V-test® 18
3.3.2. Opbouw en evolutie prijzen gascontracten V-test® 20
3.3.3. Prijsverschil tussen vast en variabel aanbod 22
3.3.4. Evolutie prijsformules variabele en dynamische contracten 24
3.3.5. Type indexatieparameter 26
4. Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor elektriciteit en gas in 2025? 28
4.1. Methodologie 28
4.2. Werkelijke prijzen huishoudelijke energiecontracten in 2025 29
4.3. Vaste en variabele contracten 31
4.3.1. Gemiddelde prijzen energiekost en prijsverschillen 31
4.3.2. Energiekosten per leverancier 36
4.4. Dynamische contracten 42
4.4.1. Gemiddelde prijzen energiekost en prijsverschillen dynamische contracten 42
4.4.2. Energiekosten dynamische contracten per leverancier 45
4.4.3. Volatiliteit uur- en kwartierprijzen 48
4.5. Sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders 50
5. Terugleveringscontracten 53
5.1. Marktwaarde zonne-energie 54
5.2. Contractaanbod V-test® 56
5.2.1. Aantal aangeboden terugleveringscontracten V-test® 56
5.2.2. Prijzen aanbod terugleveringscontracten V-test® 58
5.2.3. Evolutie prijsformules variabele en dynamische terugleveringscontracten 58

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

5.2.4. Evolutie types indexatieparameters in variabele terugleveringscontracten 59

5.3. Werkelijke terugleververergoedingen huishoudelijke prosumenten in 2025 60

5.3.1. Vaste en variabele terugleveringscontracten 60

5.3.1.1. Gemiddelde terugleververergoedingen en prijsverschillen 60

5.3.1.2. Terugleververergoedingen per leverancier 64

5.3.1.3. Negatieve terugleververergoedingen bij variabele contracten 66

5.3.2. Dynamische terugleveringscontracten 67

5.3.2.1. Gemiddelde dynamische terugleververergoedingen en prijsverschillen 67

5.3.2.2. Dynamische terugleververergoedingen per leverancier 70

6. Combinatie afname- en terugleveringscontracten 72

7. Resultaten factuurcontrole 76

8. Conclusies 78

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Lijst tabellen

Tabel 1: Vergelijking volatiliteit en negatieve day ahead prijzen EPEX Spot Belgium 2025 t.o.v. 2024 11
Tabel 2: De opbouw van de elektriciteitsprijs bij huishoudelijke afnemers met een doorsnee verbruik in december 2025 19
Tabel 3: De opbouw van de gasprijs bij huishoudelijke afnemers met een doorsnee verbruik in december 2025 21
Tabel 4: Aandeel huishoudelijke afnemers per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale energiekost in 2025 (incl. btw) 32
Tabel 5: Gewogen gemiddelde vaste en variabele energiekosten in 2025 (incl. btw) 33
Tabel 6: Gewogen gemiddelde energiekost dynamische contracten 2025 en vergelijking met vaste en variabele contracten (incl. btw) 43
Tabel 7: Aandeel huishoudelijke afnemers dynamisch contract per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale energiekost in 2025 (incl. btw) 43
Tabel 8: Aantal huishoudelijke afnemers dat in december 2025 werd beleverd aan het sociaal tarief of aan het standaardtarief van de netbeheerder 51
Tabel 9: Gewogen gemiddelde vaste en variabele terugleververergoedingen in 2025 62
Tabel 10: Aandeel prosumenten per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames aan begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale terugleververergoeding in 2025 (enkelvoudige meter, vaste en variabele contracten) 62
Tabel 11: Overzicht negatieve terugleververergoedingen per maand in 2025 67
Tabel 12: Gewogen gemiddelde terugleververergoeding dynamische contracten 2025 en vergelijking met vaste en variabele contracten 68
Tabel 13: Aandeel prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract, per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale terugleveringsvergoeding in 2025 69
Tabel 14: Combinatiemogelijkheden tussen afname-en terugleveringscontracten per leverancier in december 2025 73

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Lijst figuren

Figuur 1: Waarden voor 2024 en 2025 van de meest voorkomende indexatieparameters in energiecontracten voor huishoudelijke en kleinzakelijke afnemers in Vlaanderen (€/MWh) 10
Figuur 2: Negatieve day ahead prijzen EPEX Spot Belgium (Belpex) in periode 2022-2025 11
Figuur 3: Evolutie van de day ahead prijzen EPEX Spot Belgium voor de periode 01/01/2024 – 31/12/2025 (€/MWh) 12
Figuur 4: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers 15
Figuur 5: In de V-test® aangeboden elektriciteitscontracten (afname) per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers 16
Figuur 6: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden gascontracten voor huishoudelijke afnemers 17
Figuur 7: In de V-test® aangeboden gascontracten per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers 17
Figuur 8: Opbouw en evolutie van de elektriciteitsprijs voor een huishoudelijke afnemer met een doorsnee verbruik (incl. btw.) 19
Figuur 9: Opbouw en evolutie van de gasprijs voor een huishoudelijke afnemer met een doorsnee verbruik (incl. btw) 21
Figuur 10: Evolutie van de verwachte jaarlijkse energiekost en de risicopremie vast-variabel voor het aanbod elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers 23
Figuur 11: Evolutie van de verwachte jaarlijkse energiekost en de risicopremie vast-variabel voor het aanbod gascontracten voor huishoudelijke afnemers 23
Figuur 12: Evolutie van de gemiddelde waarden van factor a en b in het aanbod variabele elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers 24
Figuur 13: Evolutie van de prijsformules van in de V-test® aangeboden dynamische en variabele elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers 25
Figuur 14: Evolutie van de gemiddelde waarden van factor a en b in het aanbod variabele gascontracten voor huishoudelijke afnemers 26
Figuur 15: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke afnamecontracten elektriciteit 27
Figuur 16: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke gascontracten 28
Figuur 17: Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor elektriciteit in 2025 (€ per maand, incl. btw) 30
Figuur 18: Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor gas in 2025 (€ per maand, incl. btw) 30
Figuur 19: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een vast of variabel elektriciteitscontract in december 2025 31
Figuur 20: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een vast of variabel gascontract in december 2025 32
Figuur 21: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke elektriciteitsafnemers tussen verschillende contractversies in 2025 (vaste en variabele contracten) 33
Figuur 22: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke gasafnemers tussen verschillende contractversies in 2025 (vaste en variabele contracten) 34

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Figuur 23: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij elektriciteit (afname) ... 35
Figuur 24: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij gas ... 36
Figuur 25: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke energiecontracten december 2025 ... 37
Figuur 26: Gewogen gemiddelde variabele energiekost voor elektriciteit per leverancier voor 2025 (incl. btw) ... 38
Figuur 27: Gewogen gemiddelde vaste energiekost voor elektriciteit per leverancier voor 2025 (incl. btw) ... 38
Figuur 28: Gewogen gemiddelde variabele energiekost voor gas per leverancier voor 2025 (incl. btw) ... 39
Figuur 29: Gewogen gemiddelde vaste energiekost voor gas per leverancier voor 2025 (incl. btw) 39
Figuur 30: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversie bij elektriciteit per leverancier, vaste en variabele contracten, per leverancier ... 41
Figuur 31: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversie bij gas per leverancier, vaste en variabele contracten ... 41
Figuur 32: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een dynamisch elektriciteitscontract in december 2025 ... 42
Figuur 33: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke elektriciteitsafnemers met een dynamisch contract tussen verschillende contractversies in 2025 ... 44
Figuur 34: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij dynamische contracten ... 45
Figuur 35: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke dynamische contracten december 2025 ... 46
Figuur 36: Marktaandelen en gewogen gemiddelde energiekost dynamische contracten per leverancier voor 2025 (incl. btw) ... 46
Figuur 37: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversies bij dynamische contracten per leverancier ... 47
Figuur 38: Volatiliteit van de day ahead prijzen Belpex/ EPEX Spot Belgium in 2025 per uur (€/MWh, excl. btw) ... 48
Figuur 39: Prijsverschil tussen hoogste en laagste day ahead uurprijs per dag in 2025 (€/MWh) ... 50
Figuur 40: Evolutie sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders t.o.v. gewogen gemiddelde prijs commerciële contracten voor elektriciteit in 2025 (€/maand, incl. btw) ... 52
Figuur 41: Evolutie sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders t.o.v. gewogen gemiddelde prijs commerciële contracten voor gas in 2025 (€/maand, incl. btw) ... 53
Figuur 42: Globale zonnestraling in België (kWh/m²) (Bron: KMI) ... 54
Figuur 43: Solar capture rates of ‘marktprijsverhoudingen van zonne-energie’ voor België in de periode 2022-2025 ... 55
Figuur 44: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden terugleveringscontracten voor huishoudelijke afnemers ... 57
Figuur 45: In de V-test® aangeboden terugleveringscontracten per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers ... 57
Figuur 46: Evolutie van de gemiddelde terugleververergoedingen in het contractaanbod voor huishoudelijke afnemers in €/kWh (excl. btw) ... 58
Figuur 47: Evolutie van de prijsformules van in de V-test® aangeboden dynamische en variabele terugleveringscontracten voor huishoudelijke afnemers ... 59
Figuur 48: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke terugleveringscontracten ... 60

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Figuur 49: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke prosumenten met een vast of variabel terugleveringscontract in december 2025 61
Figuur 50: Prijsverschillen binnen vaste en variabele terugleveringscontracten voor huishoudelijke prosumenten in 2025 62
Figuur 51: Marktaandelen en prijsverschillen meest en minst voordelige contractversies bij teruglevering (vast en variabel) 63
Figuur 52: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke vaste en variabele terugleveringscontracten december 2025 64
Figuur 53: Gewogen gemiddelde totale variabele terugleververergoeding per leverancier voor 2025 65
Figuur 54: Gewogen gemiddelde totale vaste terugleververergoeding per leverancier voor 2025 65
Figuur 55: Uiterste prijsverschillen tussen de meest en minst voordelige contractversie bij teruglevering per leverancier, vaste en variabele contracten 66
Figuur 56: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract in december 2025 68
Figuur 57: Prijsverschillen binnen dynamische terugleveringscontracten voor huishoudelijke prosumenten in 2025 69
Figuur 58: Marktaandelen en prijsverschillen meest en minst voordelige contractversies bij dynamische teruglevering 70
Figuur 59: Gewogen gemiddelde totale dynamische terugleververergoedingen per leverancier voor 2025 71
Figuur 60: Uiterste prijsverschillen tussen de meest en minst voordelige contractversie bij dynamische teruglevering per leverancier 72
Figuur 61: Vijf goedkoopste en duurste contractcombinaties in december 2025, gesorteerd op prijs van afname 75
Figuur 62: Vijf goedkoopste en duurste contractcombinaties in december 2025, gesorteerd op totaalprijs 75

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

1. Hoe is de energieprijs opgebouwd?

De *energieprijs* kan, zowel bij elektriciteit als bij gas, in drie grote onderdelen verdeeld worden:

- Energiekost;
- Nettarieven;
- Heffingen en btw.

De leverancier heeft enkel invloed op de energiekost. De nettarieven zijn bestemd voor de netbeheerders en dienen om de kosten te dekken voor het transport en de distributie van de energie tot bij de afnemer, en voor de kosten verbonden aan openbaredienstverplichtingen opgelegd aan deze netbeheerders. De heffingen worden doorgegeven aan de verschillende overheden (federaal en Vlaams).

De *energiekost* bestaat uit volgende prijsonderdelen:

- Vaste vergoeding: Dit is een vast bedrag, per maand of per jaar, dat altijd moet betaald worden, onafhankelijk van de hoeveelheid afgenomen energie;
- Energiecomponent: Dit is de prijs per eenheid van afgenomen energie (kWh). Deze prijs kan vast, variabel of dynamisch zijn, of kan een mengvorm zijn hiervan (hybride);
- Kosten groene stroom en WKK (enkel bij elektriciteit): Dit onderdeel dient om de kosten te dekken die leveranciers maken voor de hen opgelegde openbaredienstverplichtingen ter stimulatie van de productie van hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Ook deze prijs wordt aangerekend per kWh.

Wanneer de *energiecomponent* een *vaste prijs* heeft, ligt de prijs per kWh vast voor de duur van het contract, of voor de duur waarvoor de leverancier deze prijs garandeert. Dit is doorgaans één jaar.

Wanneer de energiecomponent een *variabele prijs* heeft, ligt de prijsformule, waarmee de prijs per kWh wordt berekend, vast voor de duur van het contract, of voor de duur waarvoor de leverancier de prijsformule garandeert (doorgaans minstens één jaar). Deze formule ziet er als volgt uit:

$$(a * X) + b$$

X is de indexatieparameter; de waarde van X wordt maandelijks of driemaandelijks herberekend op basis van de groothandelsprijzen (zie hoofdstuk 2)

a en b zijn vaste waarden, bepaald door de leverancier

De energiecomponent kan ook een *dynamische prijs* hebben. In dat geval wordt de prijs per kWh berekend volgens een formule gelijkaardig aan deze bij een variabele prijs, maar wijzigt de waarde van X elk uur of elk kwartier. Paragraaf 4.4 gaat verder in op deze specifieke groep van energiecontracten.

Aangezien de energiekost het onderdeel is waarmee verschillende energiecontracten zich onderscheiden van elkaar, ligt de focus in dit rapport dan ook hierop.

Meer details over de evolutie van de prijzen per onderdeel zijn te vinden in hoofdstukken 3 (contractaanbod en prijsevolutie) en 4 (wat betaalde de gemiddelde Vlaming in 2025).

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Met een digitale meter kan je als eigenaar van zonnepanelen ('prosument'[1]) de geproduceerde elektriciteit die je niet zelf verbruikt en op het net injecteert, verkopen aan je energieleverancier. Hiervoor moet je een *terugleveringscontract* hebben met je leverancier. De vergoedingen binnen terugleveringscontracten bevatten maar één prijsonderdeel, namelijk de energiecomponent. Er zijn geen nettarieven of heffingen van toepassing op de vergoeding die men krijgt voor de op het net geïnjecteerde elektriciteit via deze contracten. Bij een niet-btw-plichtige prosument is de vergoeding ook vrijgesteld van btw. De energiecomponent kan ook hier zowel vast, variabel als dynamisch zijn. De formule bij een variabele of dynamische vergoeding is gelijkaardig aan deze bij afnamecontracten. Factor b is bij teruglevering echter vaak negatief.

We gaan verder in op terugleveringscontracten in hoofdstuk 5.

2. Groothandelsprijzen

Leveranciers en hun balanceringsverantwoordelijken kopen de energie die ze leveren aan hun klanten aan via energiebeurzen (naast eventuele eigen productie).

De prijzen op die beurzen (groothandelsprijzen) beïnvloeden de prijzen die klanten moeten betalen voor hun van het net afgenomen energie, ofwel via de waarde van de indexatieparameter X (zie prijsformule in hoofdstuk 1), ofwel bij een vaste prijs door de berekeningen en inschattingen van deze prijzen door hun leverancier bij intekenen op het contract.

Indexatieparameters kunnen verdeeld worden in twee groepen: parameters gebaseerd op beursprijzen voor de langere termijn ('forwardparameters') en parameters gebaseerd op beursprijzen voor de dag nadien ('spotparameters'). Beide soorten parameters kunnen op maand- of op kwartaalbasis berekend worden.

Beursprijzen voor de langere termijn worden dagelijks gepubliceerd per handelsdag. Doorgaans worden *forwardparameters* berekend als een rekenkundig gemiddelde van de beursprijzen gepubliceerd in bv. een maand voor start van levering (typisch eerstvolgende maand/kwartaal).

Beursprijzen voor de dag nadien ('day ahead') worden ook dagelijks gepubliceerd. Bij elektriciteit bestonden deze beursprijzen tot eind september 2025 uit 24 prijzen voor de 24 uren van de volgende dag. Sinds oktober 2025 bestaan deze uit 96 prijzen voor de 96 kwartieren van de volgende dag. Er worden daarnaast nog dagelijks uurindices gepubliceerd. Deze worden berekend als het rekenkundig gemiddelde van de vier kwartierprijzen per uur. Bij gas is er één day ahead beursprijs per dag.

Spotparameters worden dan berekend als een rekenkundig of als een gewogen gemiddelde van de beursprijzen voor de leveringsmaand of het -kwartaal. De eventuele weging gebeurt bij afname met lastprofielen (RLP) en bij teruglevering met het productieprofiel (SPP), gepubliceerd door Synergrid[2].

---

[1] Een prosument is een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een toegangspunt voor afname, en met een decentrale productie-eenheid met een maximaal AC-vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA die hem in staat stelt elektriciteit te injecteren op het elektriciteitsdistributienet.

[2] Met de lastprofielen wordt de totale afname bij jaar- of maandgemeten afnemers verdeeld over kwartieren (elektriciteit) of uren (gas) in dat jaar of die maand. Het lastprofiel geeft aan elk kwartier/elk uur van een kalenderjaar een bepaald gewicht.

Met productieprofielen wordt de totale elektriciteitsproductie van zonnepanelen verdeeld over de verschillende kwartieren van het jaar.

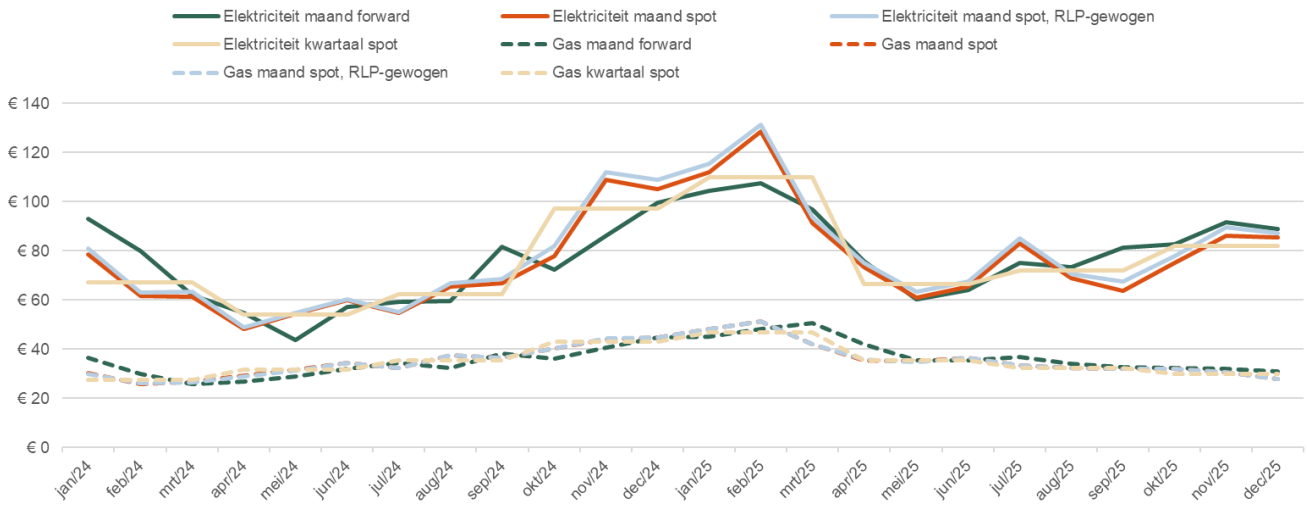
https://www.synergrid.be/nl/documentencentrum/statistieken-gegevens/profielen-slp-spp-rlp

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

De waarden van forwardparameters zijn gekend vlak voor de start van de leveringsmaand of het -kwartaal; de waarden van spotparameters zijn pas gekend bij het einde van de leveringsmaand of het -kwartaal. Bij dynamische contracten zijn de prijzen gekend de dag voor de dag van levering.

Bij variabele elektriciteitsprijzen o.b.v. een gewogen spotparameter en bij dynamische contracten gebruiken sommige leveranciers de day ahead kwartierprijzen en andere leveranciers de day ahead uurindices. Dit staat vermeld op de tariefkaart.

Figuur 1 geeft de evolutie weer van de waarden van de indexatieparameters die het meest voorkwamen in de lopende energiecontracten van huishoudelijke en kleinzakelijke afnemers in Vlaanderen in 2025.



Figuur 1: Waarden voor 2024 en 2025 van de meest voorkomende indexatieparameters in energiecontracten voor huishoudelijke en kleinzakelijke afnemers in Vlaanderen (€/MWh)

Ondanks het feit dat de prijzen op de energiebeurzen zowel voor gas als elektriciteit daalden in de loop van 2025 t.o.v. het begin van het jaar, lagen de gemiddelde energieprijzen in 2025 hoger dan in 2024.

Voor gas zorgde de stabiele aanvoer naar Europa vanuit Noorwegen en Noord-Amerika ervoor dat de spanningen door geopolitieke gebeurtenissen de prijzen toch niet verder deden stijgen na het eerste kwartaal. De prijzen op de elektriciteitsmarkt werden mede bepaald door de schommelingen in hernieuwbare energieproductie en de evolutie van de gas- en CO_2-prijzen.

Het aantal uren met een negatieve prijs op de day ahead elektriciteitsmarkt kende voor het derde jaar op rij een sterke stijging, en ging van 408 uren in 2024 naar 520,25 uren in 2025[3]. Net als vorig jaar zien we een duidelijke concentratie van het aantal negatieve day ahead prijzen in weekends (54%), in de zonnigste maanden van het jaar (88% in april t.e.m. september) en tijdens de middag- en namiddaguren (85% tussen 11u en 17u).

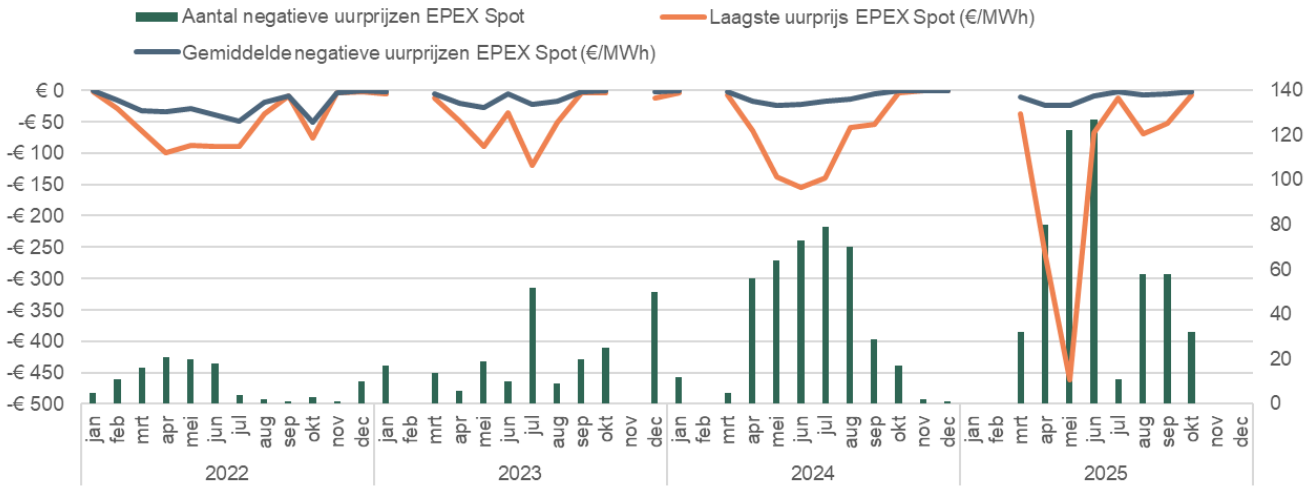
[3] Aangezien de day ahead prijzen sinds 1 oktober 2025 per kwartier zijn, geldt een negatieve prijs voor 0,25 uren vanaf die datum.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Tabel 1: Vergelijking volatiliteit en negatieve day ahead prijzen EPEX Spot Belgium 2025 t.o.v. 2024

	2025	2024
Hoogste day ahead prijs (€/MWh)	€517,57	€565,46
Laagste day ahead prijs (€/MWh)	-€462,33	-€155,00
Gemiddelde day ahead prijs per uur (€/MWh)	€82,57	€70,23
Standaardafwijking (uur)	€47,62	€43,30
Aantal uren met negatieve day ahead prijs	520,25	408
% negatieve day ahead prijzen van totaal aantal uren jaar	5,9%	4,6%
Negatieve day ahead prijzen: % tussen 1u-6u	4,5%	7,6%
Negatieve day ahead prijzen: % tussen 11u-17u	85,1%	77,2%
Negatieve day ahead prijzen: % in weekend	53,6%	65,7%
Negatieve day ahead prijzen: % van april t.e.m. september	87,7%	90,9%

Energieprijzen op de groothandelsmarkten worden beïnvloed door vraag en aanbod. Negatieve prijzen zijn een gevolg van het simultaan voorkomen van verschillende elementen in de elektriciteitsmarkt: een hogere productie dan de vraag (combinatie van hoge productie van hernieuwbare energie met productie van inflexibele grote productie-eenheden, zoals nucleaire centrales) en een voorspeld gebrek aan stimulans/mogelijkheden voor netgebruikers om het verbruik te verhogen of injectie te verlagen in die uren.

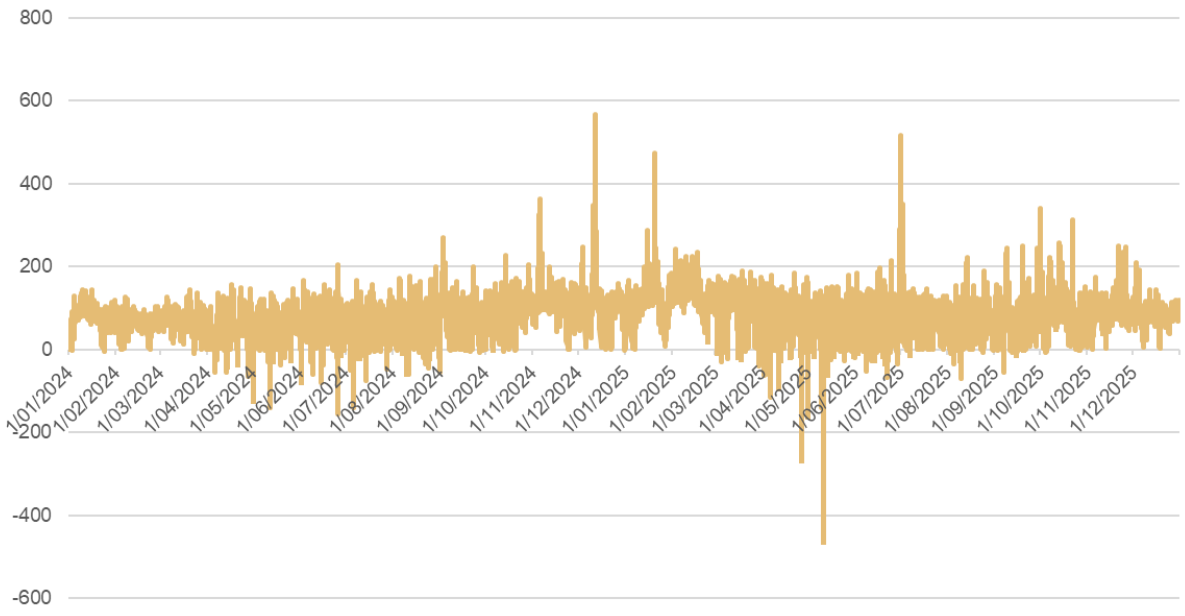


Figuur 2: Negatieve day ahead prijzen EPEX Spot Belgium (Belpex) in periode 2022-2025

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Het aantal uren met een negatieve day ahead prijs stijgt dan wel, maar blijft beperkt tot een klein aandeel van het totaal aantal uren in het jaar (5,9%). Toch kunnen ze, door het feit dat ze voornamelijk voorkomen tijdens momenten met een hoge productie aan zonne-energie, een significante impact hebben op bv. terugleververergoedingen voor prosumenten. Dit wordt verder besproken in hoofdstuk 5. Voor afnemers met een dynamisch contract scheppen negatieve day ahead prijzen dan weer mogelijkheden om goedkoop elektriciteit af te nemen van het net voor onmiddellijk verbruik of voor opslag in een thuisbatterij. Meer hierover in paragraaf 4.4.

De jaarlijkse stijging van het aantal uren met negatieve day ahead prijzen toont aan dat er meer en meer nood is aan het afstemmen van de elektriciteitsvraag op de beschikbaarheid van elektriciteitsproductie. De nood aan flexibiliteit, zij het onder de vorm van het uitlokken van een reactie op een prijssignaal (bv. dynamische contracten), zij het onder de vorm van expliciete sturingen (bv. van industriële processen, laadpalen of warmtepompen, omvormers van zonnepanelen) of van opslag (bv. batterijen), neemt dan ook toe.



Figuur 3: Evolutie van de day ahead prijzen EPEX Spot Belgium voor de periode 01/01/2024 – 31/12/2025 (€/MWh)

3. Aanbod elektriciteits- en gascontracten in de V-test®

3.1. V-test®

De V-test® is de prijsvergelijkingstool van de Vlaamse Nutsregulator waarmee huishoudelijke en kleinzakelijke afnemers in Vlaanderen het actueel contractaanbod van de energieleveranciers kunnen vergelijken. Alle publiek aangeboden energiecontracten voor deze doelgroep worden opgenomen in de tool. Afnemers die meer dan 100 MWh elektriciteit en/of meer dan 150 MWh gas verbruiken op jaarbasis, kunnen weliswaar niet terecht in de V-test® en moeten een offerte op maat vragen bij de leveranciers.

Naast het contractaanbod van de energieleveranciers zijn voor de volledigheid ook het sociaal tarief en het standaardtarief van de netbeheerder opgenomen in de V-test®. Het sociaal tarief is enkel

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

toegankelijk voor beschermde afnemers[4]. Het standaardtarief van de netbeheerder is het tarief dat men betaalt wanneer men door de netbeheerder beleverd wordt[5]. Dit gebeurt wanneer de energieleverancier het energiecontract wegens wanbetaling door de klant stopzet. Men kan niet vrijwillig kiezen om aan een van deze tarieven beleverd te worden. Hier bestaan specifieke procedures voor. Meer informatie hierover kan gevonden worden in het jaarlijks Sociaal Rapport[6]. Beide tarieven komen aan bod in paragraaf 4.5. Verder in dit rapport zijn deze tarieven niet in rekening genomen, tenzij expliciet aangegeven.

De V-test® rangschikt het contractaanbod volgens de geschatte jaarprijs (i.e. 12 maanden, startend vanaf de maand waarin de V-test® wordt uitgevoerd). Bij contracten met een vaste prijs blijven de eenheidsprijzen vast voor de termijn van prijszekerheid (doorgaans 12 maanden). Bij contracten met een variabele of dynamische prijs blijft de prijsformule vast voor deze termijn (ook vaak 12 maanden), maar zijn de werkelijke waarden van de indexatieparameter X niet op voorhand gekend. Om deze contracten zo goed mogelijk te kunnen vergelijken met de aangeboden vaste contracten, wordt gerekend met een geschatte waarde van de indexatieparameter X. De methodologie die gevolgd wordt om deze schatting te maken staat beschreven in een mededeling[7].

De prijzen die getoond worden in de V-test® zijn steeds een schatting van de prijs voor de komende 12 maanden. Het doel is namelijk om een vergelijking te maken van het aanbod aan energiecontracten op de markt op dat moment, zodat men een bewuste contractkeuze kan maken voor toekomstige energie-afname. Het is hierbij ook belangrijk om het bestaande energiecontract te kunnen vergelijken met het contractaanbod: Wat is de beste optie? Het huidig energiecontract behouden, het voorstel van contractverlenging van de huidige leverancier aanvaarden, of veranderen van contract en eventueel ook van leverancier?

In de V-test® kan een afnemer eenvoudig nagaan hoe zijn huidig energiecontract zich verhoudt t.o.v. het contractaanbod van dat moment. Staan er commercieel beschikbare contracten hoger in de resultatenlijst dan het huidig contract, dan kan men mogelijks besparen door van contract te veranderen. De schatting van de jaarprijs voor het huidig contract gebeurt op dezelfde manier als voor het contractaanbod in de V-test®. De huidige energiecontracten kunnen geselecteerd worden in de V-test® via de groene balk in de resultatenlijst of via het persoonlijk profiel 'Mijn V-test®'. Voordeel van het persoonlijk profiel is dat de contractselectie dan bewaard blijft voor een volgende vergelijking. Via Mijn V-test® kan men ook meldingen per e-mail activeren. Men kan een melding krijgen als een bepaald besparingspotentieel kan gehaald worden door te wisselen van energiecontract, als het energiecontract bijna eindigt of een algemene herinnering op regelmatige basis om nog eens de V-test® uit te voeren.

Bij het vergelijken van de huidige energiecontracten met het commercieel contractaanbod van dat moment en het berekend besparingspotentieel, moeten er enkele aandachtspunten vermeld worden, die niet verrekend zitten in de resultaten van de V-test®:

---

[4] https://www.vlaanderen.be/sociaal-tarief-voor-energie-elektriciteit-aardgas-warmte

[5] Het standaard elektriciteits-/aardgastarief van de netbeheerder geldt enkel voor de afnemers die beleverd worden door hun distributienetbeheerder en die geen recht hebben op de sociale maximumprijs. Afnemers kunnen niet actief kiezen voor belevering door hun distributienetbeheerder. De levering gebeurt enkel in het kader van de sociale openbaredienstverplichtingen.

https://www.fluvius.be/nl/factuur-en-tarieven/tarieven-sociale-leverancier

[6] https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/rapp-2025-10

[7] https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/mede-2026-01

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

- Als het huidig contract of de termijn van de prijsgarantie bijna afloopt, zal je leverancier je normaal een nieuw contractvoorstel sturen. Dit nieuw contractvoorstel kan andere prijsvoorwaarden hebben dan het huidig contract. Als men al een nieuw contractvoorstel heeft gekregen van de leverancier, is het best om dit voorstel te vergelijken met het overige contractaanbod in de V-test®, aangezien het bestaand energiecontract bijna ten einde loopt en men er niet voor kan kiezen om die prijs langer te behouden;
- Jaarlijkse vergoeding: In sommige contracten wordt de jaarlijkse vergoeding aangerekend per jaar. Als men dan het contract vroegtijdig stopzet, kan men een deel van de jaarlijkse vergoeding kwijt zijn;
- Kortingen hebben vaak bepaalde voorwaarden, zoals tijdige betaling van de facturen en ook het feit dat men minstens één jaar klant moet blijven om de korting te verkrijgen. Dit is vaak zo bij welkomstkortingen voor nieuwe klanten. Als men het contract vroegtijdig stopzet, kan men zo het recht op de korting verliezen. Eventuele kortingen binnen het huidig contract worden dan ook niet mee in rekening genomen, maar kortingen binnen het contractaanbod, zonder hieraan verbonden voorwaarden, worden wel mee verrekend in het besparingspotentieel;
- Het besparingspotentieel wordt berekend als het verschil tussen de geschatte jaarprijs van het huidig energiecontract en de geschatte jaarprijs van het op dat moment goedkoopste aangeboden contract in de V-test® (uitgezonderd contracten binnen het speciaal aanbod, groepsaankopen, contracten waarbij aankoop van aandelen verplicht is en leegstandstarieven).

Voor het selecteren van de huidige energiecontracten moet men naast de leverancier en de naam van het contract ook het jaar en de maand waarin het contract werd afgesloten selecteren. Dit zijn het jaar en de maand vermeld op de tariefkaart. Een contract dat wordt aangeboden door een leverancier in een bepaalde maand kan namelijk een andere prijs hebben (andere vaste prijs of andere prijsformule) dan het contract met dezelfde naam aangeboden in een andere maand. We noemen dit verschillende *contractversies* en gaan hier verder op in onder hoofdstuk 4.

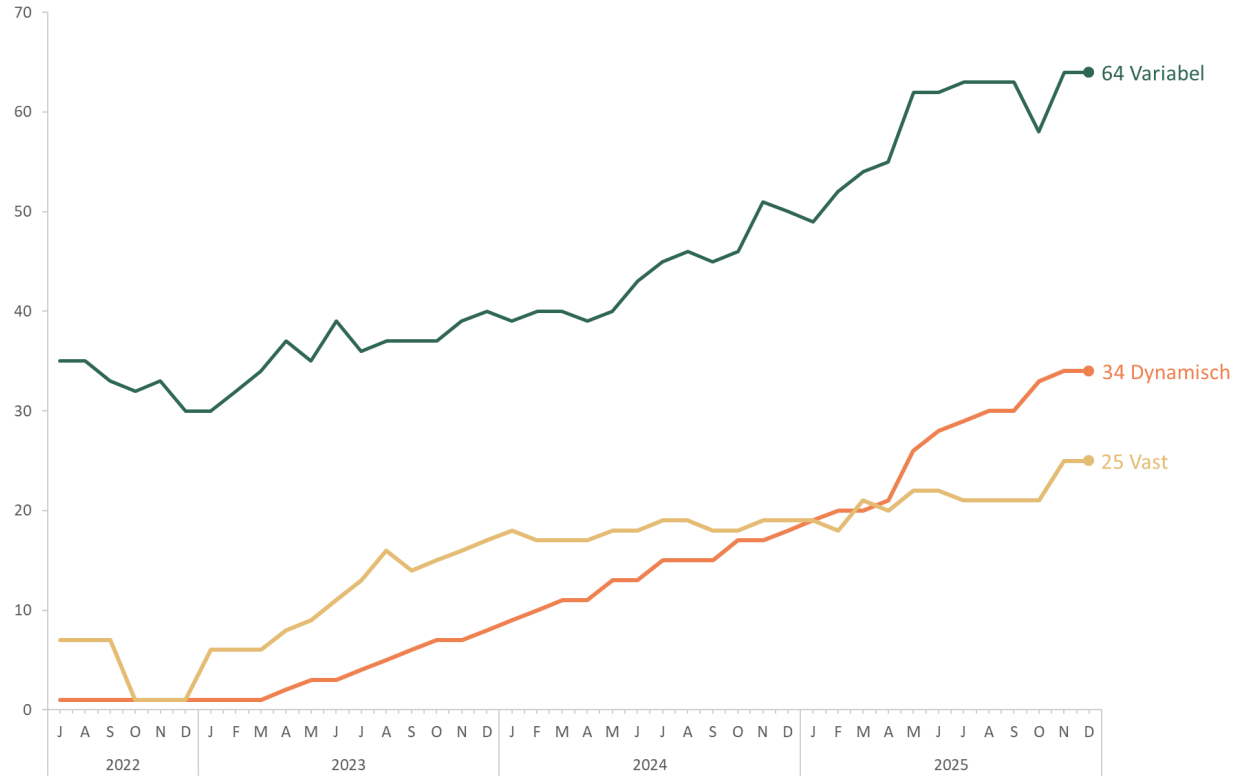
Wie minstens een jaar aan eigen historische data inlaadt in de V-test®, kan met deze data een gepersonaliseerde simulatie maken. In het geval de data bestaan uit kwartiergegevens, kan de simulatie van dynamische contracten in de V-test® ook gebeuren op basis van het eigen profiel, en dit zowel voor afname als teruglevering. Voor wie enkel zijn jaarverbruik ingeeft, zal de simulatie gebeuren o.b.v. een verdeling van het jaarvolume via een gestandaardiseerd profiel (RLP0N bij afname, SPP bij teruglevering). Het activeren van kwartierdata voor elektriciteit en uurdata voor gas in Mijn Fluvius is gratis en kan door de afnemer zelf uitgevoerd worden (mits digitale meter(s)). De activatie in Mijn Fluvius gebeurde al voor 851.005 digitale elektriciteitsmeters en 495.966 digitale gasmeters (tegenover respectievelijk 588.031 en 362.076 meters eind 2024). Het activeren van kwartier-/uurdata kan de afnemer veel informatie bezorgen over zijn verbruik en kan helpen om rationeler om te gaan met het energiegebruik en zo energie en kosten besparen.

3.2. Aantal aangeboden contracten

Een contract kan een vaste, variabele of een dynamische prijs voor de energiecomponent bevatten. Dynamische prijzen bestaan enkel bij elektriciteit. In onderstaande figuren geven we weer hoeveel commerciële contracten voor afname van elektriciteit en gas elke leverancier per type aanbood in de V-test® op de Vlaamse energiemarkt in 2025. Er worden enkel cijfers en figuren getoond van het aanbod voor huishoudelijke afnemers, aangezien we dezelfde trends zien voor kleinzakelijke afnemers.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Figuur 4 toont de evolutie van het aantal aangeboden elektriciteitscontracten per type: vast, variabel of dynamisch. Tijdens de energiecrisis van 2022 werden heel weinig vaste contracten aangeboden, met een minimum van één vast contract in oktober, november en december 2022. Sindsdien steeg het aanbod vaste contracten geleidelijk weer, al is het aanbod nog altijd veel kleiner dan dat van variabele contracten. Dit is deels te verklaren doordat kleinere leveranciers vaak geen vaste contracten aanbieden, maar wel variabele. Opvallend in 2025 is dat voor het eerst meer dynamische dan vaste contracten werden aangeboden. Tegenover het aanbod in december 2024 steeg in december 2025 het aantal variabele contracten van 50 naar 64 (28% stijging). Het aantal vaste contracten steeg in die periode van 19 naar 25 (32% stijging). De sterkste stijging was die van het dynamisch aanbod: dit steeg van 18 naar 34 contracten, wat overeenkomt met een stijging van 89%.



Figuur 4: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers

Figuur 5 toont het contractaanbod in meer detail per leverancier voor december 2025. Elke leverancier bood variabele contracten aan, maar er zijn meer leveranciers die dynamische contracten aanboden (16 van de 21) dan vaste contracten (11 van de 21)[8]. Verder valt op dat het aantal aangeboden contracten per leverancier heel uiteenlopend is: Mega bood in die maand 16 contracten aan, terwijl Dats 24 er slechts één aanbood. Iedere leverancier heeft zijn eigen

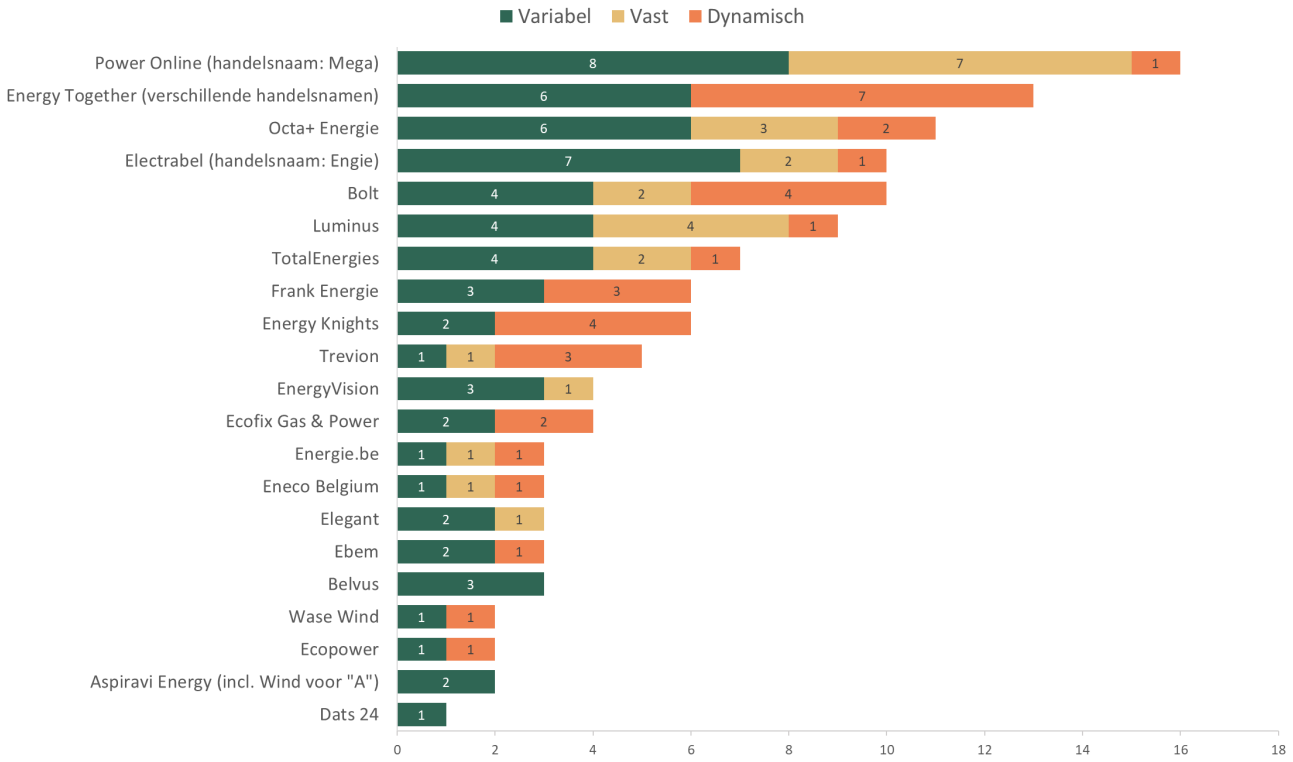
[8] De leverancier 'Energy Together' is in de markt en in de V-test® gekend onder verschillende handelsnamen: Belvus Energie, evident energie, Power2You, Servolt Energie en Smappee Smiles.

De leverancier 'Aspiravi Energy is in de markt en in de V-test® gekend onder verschillende handelsnamen: Aspiravi Energy en Wind voor "A".

De gegevens in dit rapport werden opgemaakt per leverancier en niet per handelsnaam.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

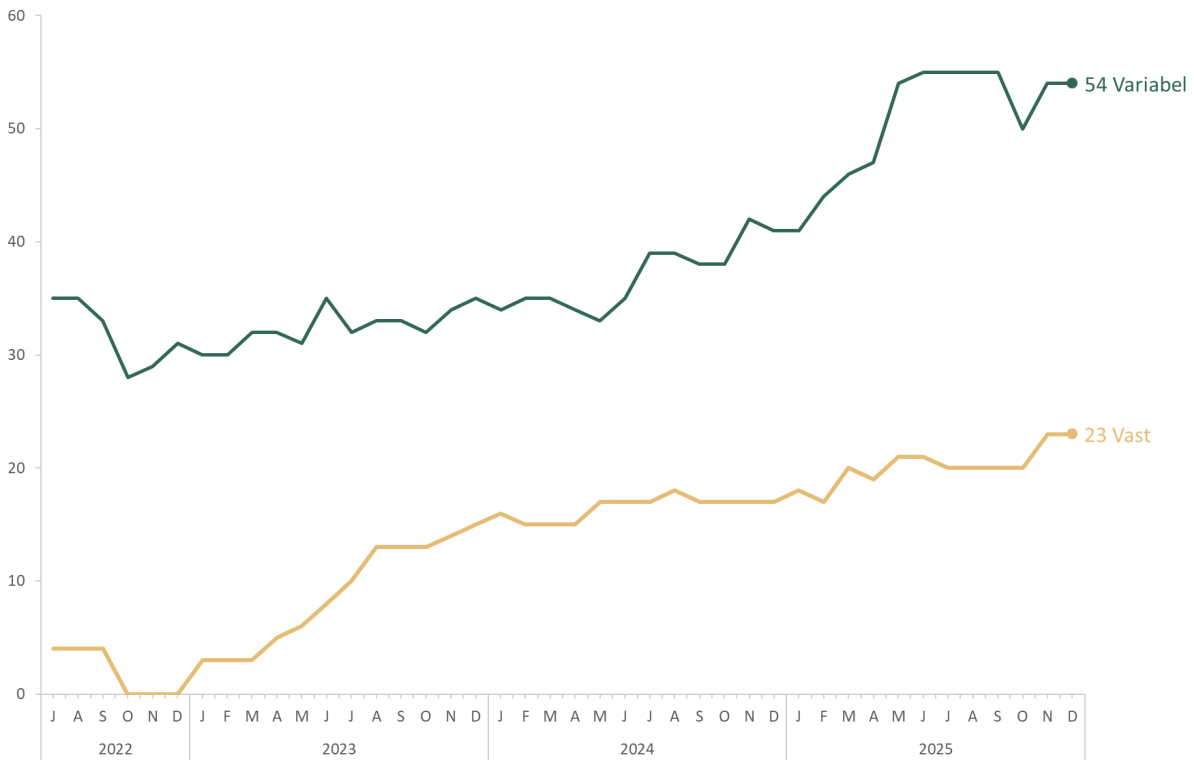
werkwijze. De ene leverancier heeft een ruim aanbod aan productkeuzes en groepsaankopen, terwijl anderen focussen op een beperkt aanbod.



Figuur 5: In de V-test® aangeboden elektriciteitscontracten (afname) per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers

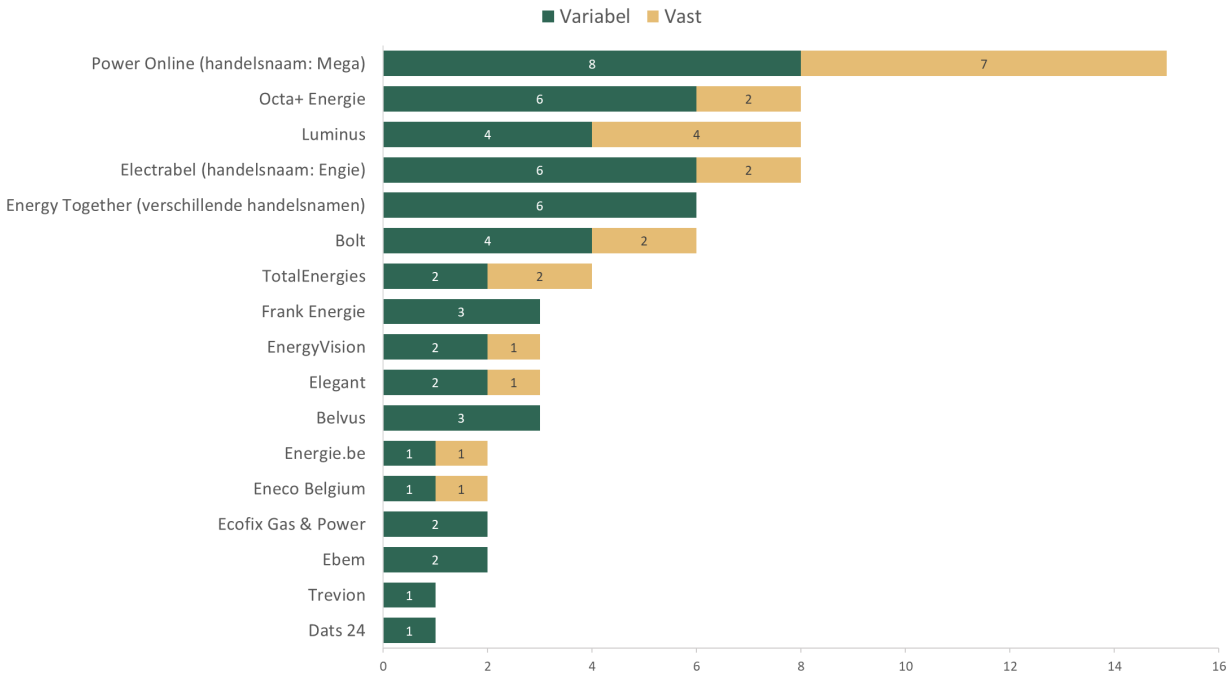
Figuur 6 toont de evolutie van het contractaanbod voor gas. Bij gas is dezelfde evolutie te zien. Het aantal aangeboden vaste contracten is na 2022 weer gestegen, maar blijft lager dan het aanbod variabele contracten. Tegenover het aanbod in december 2024 steeg in december 2025 het aantal variabele contracten van 41 naar 54 (32% stijging). Het aantal vaste contracten steeg in die periode van 17 naar 23 (35% stijging).

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 6: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden gascontracten voor huishoudelijke afnemers

Ook bij gas zien we dat niet elke leverancier vaste contracten aanbiedt, maar wel altijd variabele contracten (status december 2025). Figuur 7 toont dat de leveranciers die bij elektriciteit focussen op een ruim aanbod, dit ook doen bij gas. Hierdoor verschilt ook hier het aantal aangeboden contracten per leverancier sterk.



Figuur 7: In de V-test® aangeboden gascontracten per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

De volledige historiek van het aantal aangeboden contracten per leverancier wordt per maand gepubliceerd in ons dashboard 'Aantal aangeboden contracten'[9].

3.3. Evolutie prijzen contractaanbod

Aangezien de prijzen opgenomen in de volgende figuren en tabellen komen uit rapporteringen van de leveranciers voor de V-test®, zijn ze gebaseerd op het contractaanbod per maand. Ze weerspiegelen dus niet de gewogen gemiddelde prijs die gezinnen betaalden in die periode, maar ze geven een schatting van hoeveel iemand gemiddeld zou betalen voor de volgende 12 maanden bij het afsluiten van een nieuw contract in die maand. Bij de berekening van de gewogen gemiddelde commerciële prijs voor gezinnen laten we het sociaal tarief en het standaard elektriciteits-/gastarief van de netbeheerder buiten beschouwing. Voor de berekening van de prijzen wordt er gewerkt met typeprofielen voor een huishoudelijke afnemer, gebaseerd op een doorsnee afname[10]. In dit deel tonen we de evolutie van de gewogen gemiddelde commerciële prijs van het contractaanbod voor huishoudelijke afnemers. De weging gebeurt op basis van het marktaandeel van de leveranciers. Bij het aanbod voor kleinzakelijke afnemers waren de trends in prijzen gelijkaardig, deze worden dus niet opgenomen in dit deel.

3.3.1. Opbouw en evolutie prijzen elektriciteitscontracten V-test®

In Figuur 8 (huishoudelijke afnemer) wordt de opbouw en evolutie van de elektriciteitsprijzen weergegeven. Hierin zijn alle variabele en vaste contracten opgenomen die telkens in december in de V-test® werden aangeboden. Dynamische contracten worden in deze figuur niet opgenomen. Deze figuren zijn gebaseerd op het dashboard 'Afnameprijzen elektriciteit - Vooruitblik'[11], waar ook een meer uitgebreide historiek kan bekeken worden.

De prijzen worden getoond voor de afgelopen drie jaar, telkens voor de maand december, en opgesplitst in de verschillende prijsonderdelen.

- De energiekost, het enige prijsonderdeel waarop leveranciers zich van elkaar onderscheiden, wordt opgesplitst in drie onderdelen: namelijk de energiecomponent, de vaste vergoeding (jaarlijkse abonnementskost) en de kosten voor groene stroom en WKK.
- De nettarieven zijn opgesplitst in de kosten voor distributie en transmissie, met verder onderscheid tussen de kosten gerelateerd aan het netgebruik, de ODV[12]/toeslagen en (enkel voor distributie) het databeheer.
- Het onderdeel 'Heffingen' bevat de federale heffingen 'bijzondere accijns', en de 'bijdrage op de energie', alsook de Vlaamse heffing 'bijdrage energiefonds' en de 'btw'.

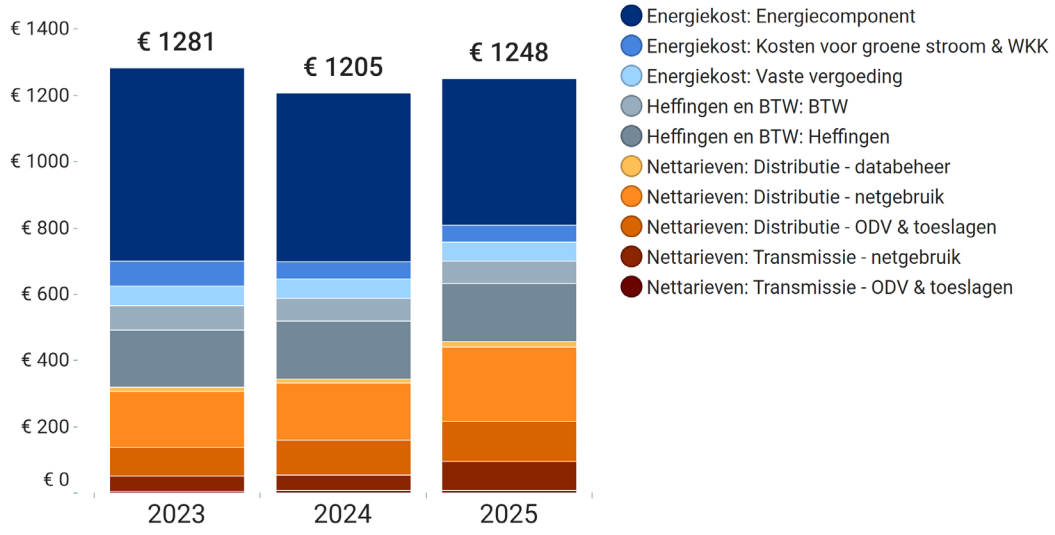
[9] https://www.vlaamsenutsregulator.be/aantal-aangeboden-contracten-dashboard

[10] Doorsnee gezin: een woning met voor elektriciteit een jaarlijks dagverbruik van 1.600 kWh, een nachtverbruik van 1.900 kWh en een gemiddelde maandpiek van 4,26 kW; voor gas een jaarlijks verbruik van 17.000 kWh.

[11] https://www.vlaamsenutsregulator.be/afnameprijzen-elektriciteit-vooruitblik-dashboard

[12] Openbaredienstverplichtingen.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 8: Opbouw en evolutie van de elektriciteitsprijs voor een huishoudelijke afnemer met een doorsnee verbruik (incl. btw.)

Tabel 2 geeft de opbouw van de prijzen in december 2025 en de procentuele veranderingen t.o.v. december 2024. Een gezin met een doorsnee elektriciteitsverbruik dat in december 2025 een nieuw elektriciteitscontract afsloot, diende rekening te houden met een geschatte meerkost van gemiddeld €43 (incl. 6% btw) in het budget voor het komende jaar t.o.v. december 2024.

Tabel 2: De opbouw van de elektriciteitsprijs bij huishoudelijke afnemers met een doorsnee verbruik in december 2025

Prijsonderdeel	Bedrag	Verandering t.o.v. dec '24
Energiekost: Energiecomponent	€ 441,04	-13% (€ -67,63)
Energiekost: Vaste vergoeding	€ 56,22	-7% (€ -4,06)
Energiekost: Kosten voor groene stroom & WKK	€ 51,93	-1% (€ -0,51)
Nettarieven: Distributie - databeheer	€ 17,51	+33% (€ +4,35)
Nettarieven: Distributie - netgebruik	€ 223,73	+30% (€ +52,03)
Nettarieven: Distributie - ODV & toeslagen	€ 121,05	+13% (€ +14,32)
Nettarieven: Transmissie - netgebruik	€ 87,74	+93% (€ +42,17)
Nettarieven: Transmissie - ODV & toeslagen	€ 5,39	-2% (€ -0,11)
Heffingen en btw: Heffingen	€ 172,92	0% (€ 0)
Heffingen en btw: btw	€ 70,64	+4% (€ +2,43)
Totaal	€ 1248,17	+4% (€ +42,99)

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Het prijsonderdeel ‘Energiekost – energiecomponent’ (kost voor de gebruikte energie per kWh) daalde verder t.o.v. 2024. Er zijn grote verschillen in vaste vergoeding tussen contracten, gaande van €0 tot €160 per jaar bij gezinnen (incl. btw).

De nettarieven zijn significant gestegen t.o.v. 2024. Dit heeft voornamelijk te maken met:

- De forse toename (+ 80%) van de transmissienettarieven in 2025;
- De hogere rentes op de financiële markten en de noodzakelijke investeringen in het elektriciteitsdistributienet;
- Geen vergoeding in de Vlaamse begroting voor de kosten die de distributienetbeheerders maken voor de opkoop van groenestroomcertificaten aan minimumsteun.

Meer details over de evolutie van de verschillende kosten in de nettarieven voor 2025 kunnen gevonden worden in het rapport dat we hierover publiceerden[13].

3.3.2. Opbouw en evolutie prijzen gascontracten V-test®

In Figuur 9 (huishoudelijke afnemer) wordt de opbouw en evolutie van de gasprijzen weergegeven. Deze figuur is gebaseerd op het dashboard ‘Afnameprijzen gas - Vooruitblik’[14], waar ook een meer uitgebreide historiek kan bekeken worden.

De prijzen worden getoond voor de afgelopen drie jaar, telkens voor de maand december, en opgesplitst in de verschillende prijsonderdelen.

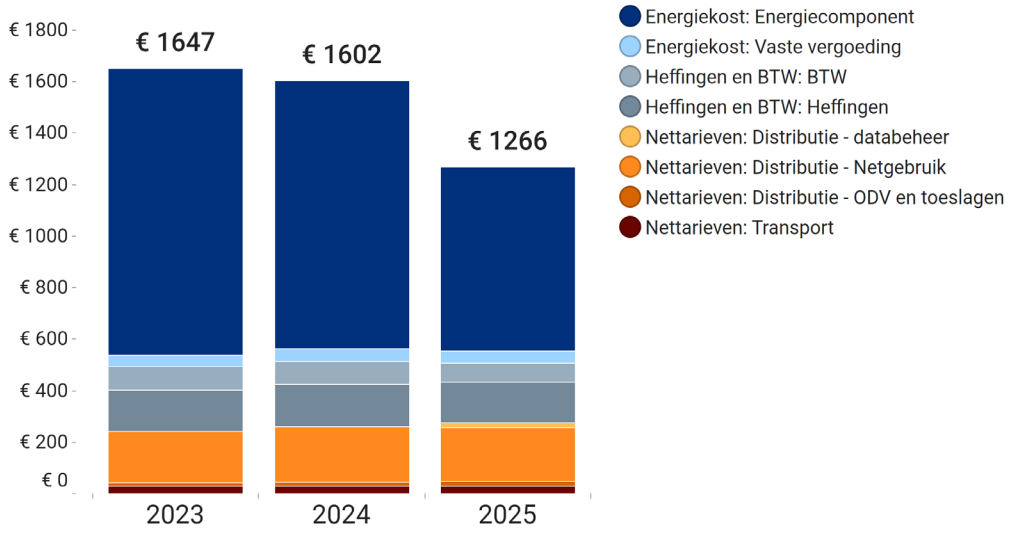
- De energiekost, het enige prijsonderdeel waarop leveranciers zich van elkaar onderscheiden, incl. vaste jaarlijkse vergoeding.
- De nettarieven voor distributie zijn opgesplitst in de kosten gerelateerd aan het netgebruik, de ODV/toeslagen en het databeheer.
- De nettarieven voor transport zijn berekend op het door Fluxys, de transportnetbeheerder, gepubliceerde geschatte tarief dat door de meeste leveranciers gehanteerd wordt[15].
- Het onderdeel ‘Heffingen’ bevat de federale heffingen ‘bijzondere accijns’ en de ‘bijdrage op de energie’.

[13] https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/rapp-2025-22

[14] https://www.vlaamsenutsregulator.be/afnameprijzen-aardgas-vooruitblik-dashboard

[15] https://www.fluxys.com/nl/natural-gas-and-biomethane/empowering-you/tariffs/tariff_fluxys-belgium-domestic-2024

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 9: Opbouw en evolutie van de gasprijs voor een huishoudelijke afnemer met een doorsnee verbruik (incl. btw)

De opbouw van de prijs in december 2025 staat in Tabel 3. Een gezin dat in december 2025 een nieuw gascontract afsloot, kon rekening houden met een geschatte gedaalde kost van gemiddeld €336 (incl. btw) in het budget voor het komende jaar t.o.v. december 2024.

Samen met de weliswaar gestegen elektriciteitsprijzen kwam dit op een totale geschatte daling van gemiddeld €293 (incl. btw) voor gezinnen.

Tabel 3: De opbouw van de gasprijs bij huishoudelijke afnemers met een doorsnee verbruik in december 2025

Prijsonderdeel	Bedrag	Verandering t.o.v. dec '24
Energiekost: Energiecomponent	€ 714,46	-31% (€ -327,07)
Energiekost: Vaste vergoeding	€ 47,84	-5% (€ -2,27)
Nettarieven: Distributie - databeheer	€ 17,51	33% (€ +4,35)
Nettarieven: Distributie - Netgebruik	€ 209,24	3% (€ +5,89)
Nettarieven: Distributie - ODV en toeslagen	€ 18,15	24% (€ +3,53)
Nettarieven: Transport	€ 26,46	2% (€ +0,48)
Heffingen en btw: Heffingen	€ 160,21	-1% (€ -1,96)
Heffingen en btw: btw	€ 71,64	-21% (€ -19,03)
Totaal	€ 1.265,51	-4% (€-336,08)

De gemiddelde energiekost daalde sterk tegenover 2024. In de vaste vergoedingen is er ook bij gas een grote spreiding. Dit gaat van €0 tot €160 (incl. btw) per jaar bij huishoudelijke afnemers.

De distributienettarieven voor gas stegen licht in 2025, ondanks de lichte daling van het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders. Dat heeft te maken met het dalend gasverbruik. Zo lag de totale afname van het distributienet in de jaren 2022 en 2023 samen 12% lager dan in de twee jaren

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

voordien, wat tot gevolg heeft dat de nettarieven per verbruikte kWh stegen. Meer details over de evolutie van de verschillende kosten in de nettarieven in 2025 kunnen gevonden worden in het rapport dat we hierover publiceerden[16].

3.3.3. Prijsverschil tussen vast en variabel aanbod

Voor elektriciteit is de verwachte jaarlijkse energiekost voor een huishoudelijke afnemer, gebaseerd op de gewogen gemiddelde prijs van het aanbod van december 2025, €548 (incl. btw) voor een variabel contract en €641 voor een vast contract. Dat betekent gemiddeld €93 (17%) per jaar meer voor een vast contract.

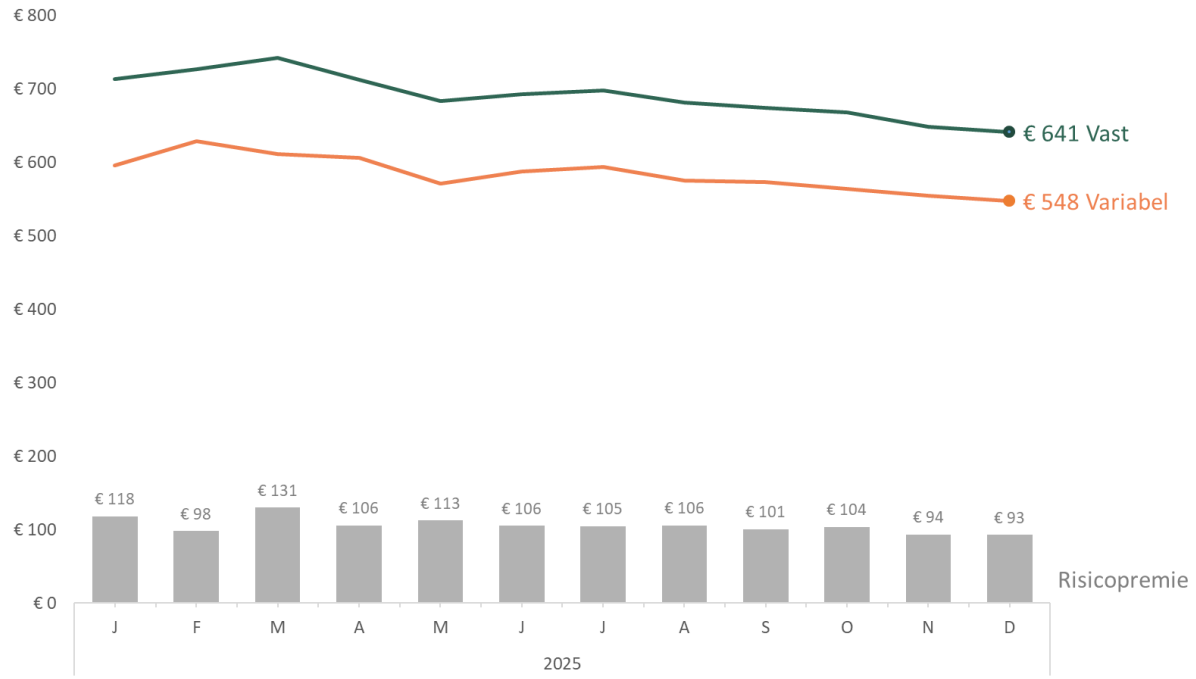
Er zijn verschillende leveranciers die enkel variabele prijzen aanbieden, en geen vaste prijzen. Er speelt dan ook meer concurrentie in het variabel contractaanbod. Leveranciers verrekenen een risicopremie bij vaste contracten, ter garantie van die vaste prijs. Sinds de energiecrisis houden leveranciers rekening met een gestegen prijsrisico. Een bijkomende reden waarom vaste contracten meestal duurder zijn, is dat leveranciers geen opzegvergoeding mogen aanrekenen als een afnemer vroegtijdig het contract verbreekt. De leverancier loopt zo het risico dat zijn klant het contract verbreekt wanneer de energieprijzen zouden dalen, en hij zelf de al voorziene hoeveelheid energie op dat moment niet meer kan verkopen aan de oorspronkelijke vaste prijs. Leveranciers rekenen dit risico door in de prijzen die ze aan hun klanten aanbieden.

In Figuur 10 wordt de evolutie van de gewogen gemiddelde prijzen van de vaste en variabele contracten weergegeven, alsook het prijsverschil tussen de twee. Dit is de risicopremie. De evolutie in 2025 toont een redelijk stabiel verloop van de risicopremie, met toch een duidelijke daling naar het einde van het jaar toe.

De meerkost die we hier vermelden is enkel gebaseerd op schattingen van de jaarkost voor contracten met een variabele energieprijs op het moment van aanbod in de V-test®. De werkelijke kost kan zowel hoger als lager zijn, wat betekent dat het werkelijke prijsverschil hoger of lager dan €93 kan zijn. Dit wordt verder geanalyseerd in hoofdstuk 4.

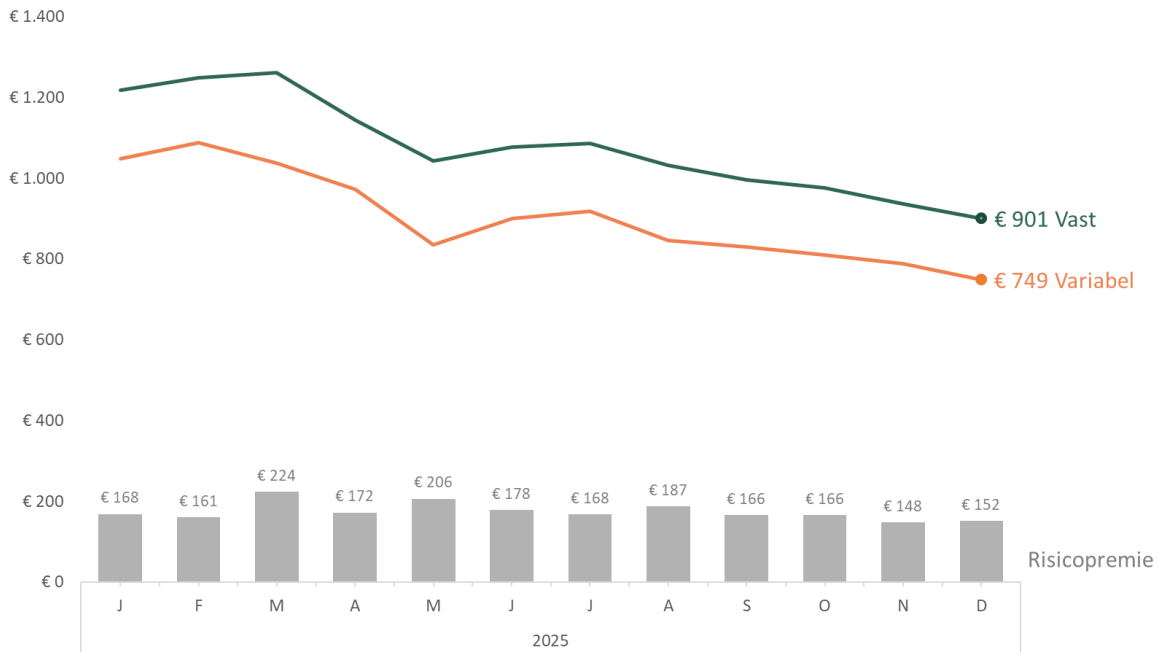
[16] https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/rapp-2025-22

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 10: Evolutie van de verwachte jaarlijkse energiekost en de risicopremie vast-variabel voor het aanbod elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers

Voor gas is de verwachte jaarlijkse energiekost voor een huishoudelijke afnemer, gebaseerd op de gewogen gemiddelde prijs van het aanbod van december 2025, €749 voor een variabel contract en €901 voor een vast contract. Dat betekent gemiddeld €152 (20%) per jaar meer voor een vast contract. De evolutie van de prijsverschillen wordt getoond in Figuur 11.



Figuur 11: Evolutie van de verwachte jaarlijkse energiekost en de risicopremie vast-variabel voor het aanbod gascontracten voor huishoudelijke afnemers

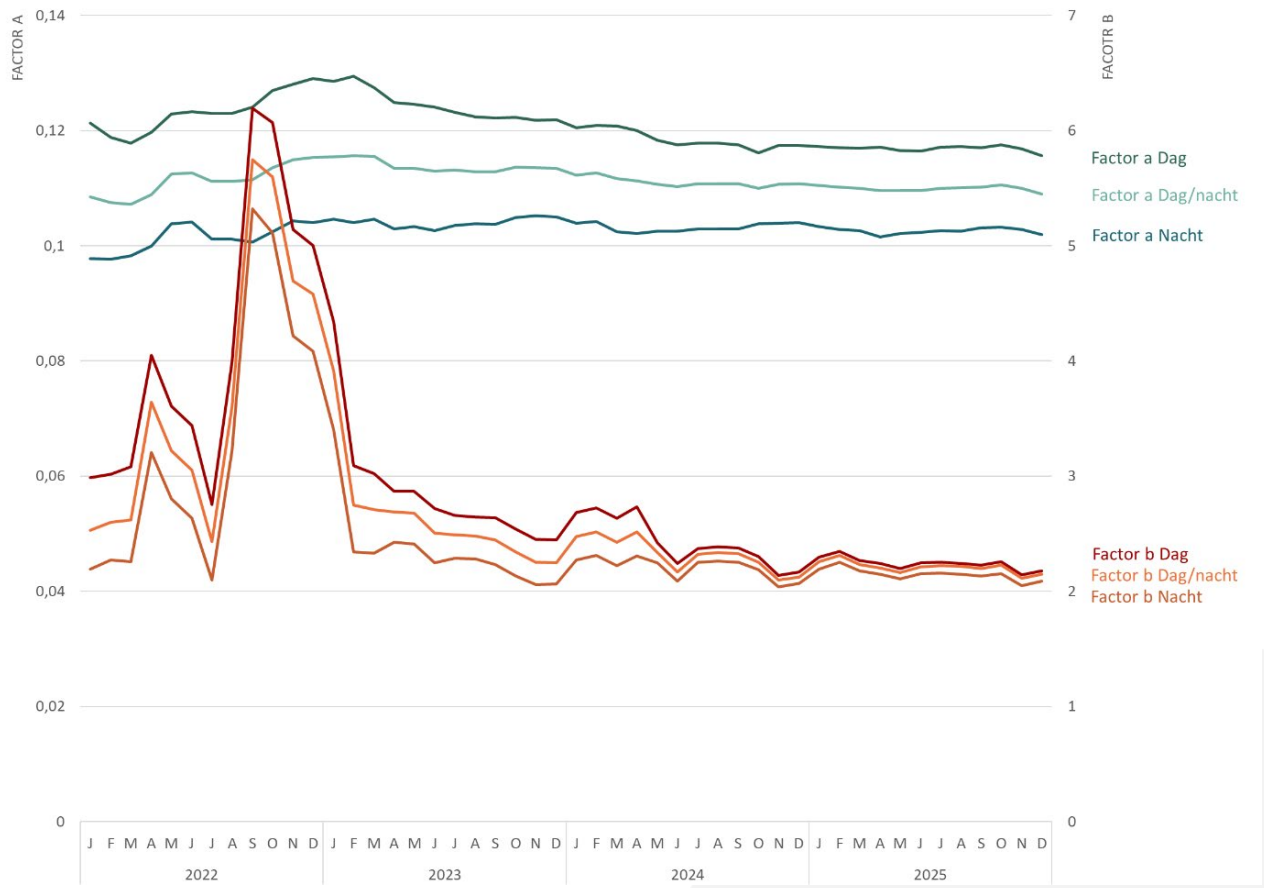
Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

3.3.4. Evolutie prijsformules variabele en dynamische contracten

Bij variabele en dynamische contracten wordt de prijs bepaald door een vooraf vastgelegde prijsformule (a* X + b), zoals beschreven in Hoofdstuk 1. In dit deel gaan we dieper in op de evolutie van de gemiddelde waarden van deze factoren a en b in de afgelopen jaren. Nadien bespreken we de mogelijke types indexatieparameters (X) en hoe vaak ze voorkomen. Vaste contracten maken geen gebruik van prijsformules, dus worden ze in dit deel niet opgenomen. Aangezien we gelijkaardige trends zien in het kleinzakelijk contractaanbod, wordt in dit deel enkel het huishoudelijk aanbod besproken.

Variabele elektriciteitscontracten

Figuur 12 toont de evolutie van de gemiddelde waarden van de factoren a en b in de prijsformules van variabele elektriciteitscontracten in het maandelijks contractaanbod van de V-test®. Er is een piek zichtbaar in de waarden van factor b in 2022, ten gevolge van de energiecrisis. In de jaren nadien stabiliseerden deze waarden zich. Het valt op dat de waarden van a en b in de prijsformules voor verschillende metertypes (enkelvoudig, tweevoudig dag en tweevoudig nacht) dichter bij elkaar komen sinds midden 2024. Het klassieke verschil tussen dag- en nachtprijzen wijzigt dan ook meer en meer onder invloed van de toename van het aandeel hernieuwbare energie in de productiemix.



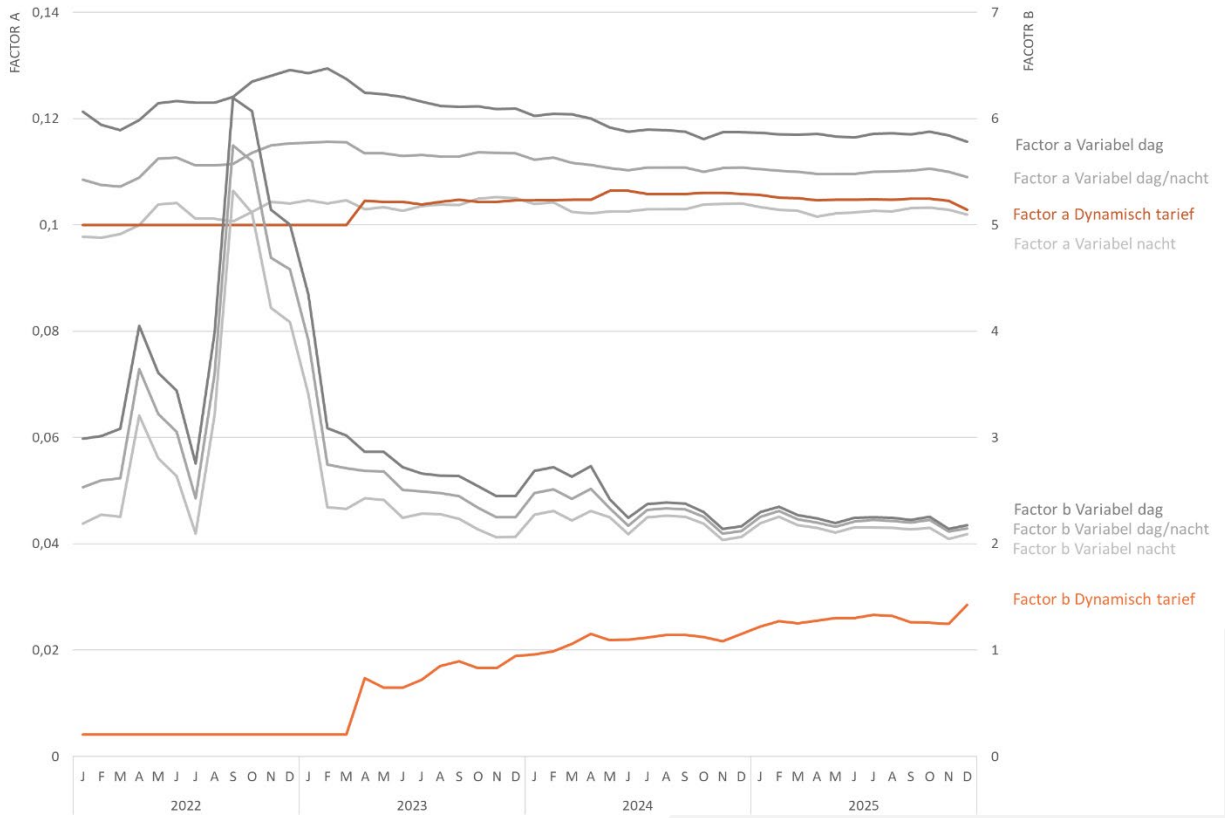
Figuur 12: Evolutie van de gemiddelde waarden van factor a en b in het aanbod variabele elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers

Dynamische elektriciteitscontracten

In een dynamisch contract neemt de afnemer een groot deel van het prijsrisico over van de leverancier, wat de prijsformule van de energiecomponent binnen deze contracten potentieel interessanter maakt dan bij variabele contracten. Dit wordt getoond in Figuur 13, waar de evolutie van de prijsformules van het aanbod dynamische contracten voor huishoudelijke afnemers in de V-test® te zien is. De gemiddelde waarde van factor a in de prijsformules van dynamische contracten loopt de laatste jaren ongeveer gelijk met de gemiddelde waarde in de prijsformules van het nachttarief van de variabele contracten, waardoor de factor a bij dynamische contracten gemiddeld gezien lager is dan die bij variabele contracten over alle uren heen.

De waarde van factor b in de prijsformules van dynamische contracten was in 2025 gemiddeld 70% lager dan die van variabele contracten, ook al stijgt deze sinds voorjaar 2023 geleidelijk. Een lagere factor a en b betekent een lagere prijs, wat bij afnamecontracten in het voordeel van de afnemer is.

Opmerkelijk is dat bij dynamische contracten de toename van de concurrentie een negatief effect lijkt gehad te hebben op de prijsformules. Tot maart 2023 was er maar één leverancier (Electrabel: Engie) die een dynamisch contract aanbood. Sindsdien boden steeds meer leveranciers dit type contract aan. De prijsformules van deze waren beduidend duurder. Ook de origineel goedkopere contracten volgden deze prijsstijging.

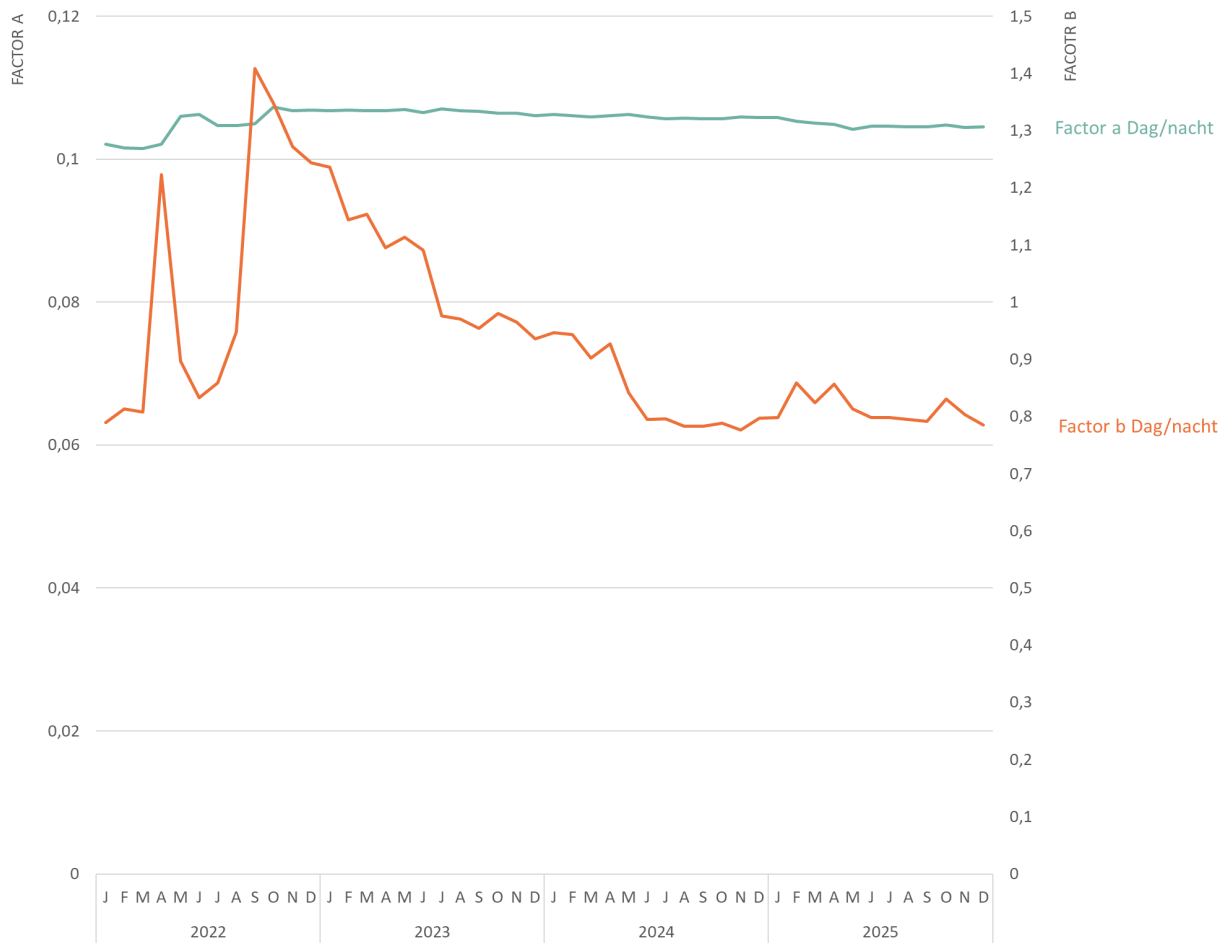


Figuur 13: Evolutie van de prijsformules van in de V-test® aangeboden dynamische en variabele elektriciteitscontracten (afname) voor huishoudelijke afnemers

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Variabele gascontracten

De evolutie van de waarden van factoren a en b voor gas wordt getoond in Figuur 14. Ook hier zien we de piek in de waarden van de b factor ten gevolge van de energiecrisis in 2022, waarna de waarden geleidelijk weer daalden. In de loop van 2025 kenden de prijsformules van gascontracten over het algemeen een eerder stabiel verloop.



Figuur 14: Evolutie van de gemiddelde waarden van factor a en b in het aanbod variabele gascontracten voor huishoudelijke afnemers

3.3.5. Type indexatieparameter

Leveranciers zijn vrij om hun indexatieparameters te bepalen. We bespreken hieronder de verschillende gebruikte indexatieparameters en de evolutie hiervan.

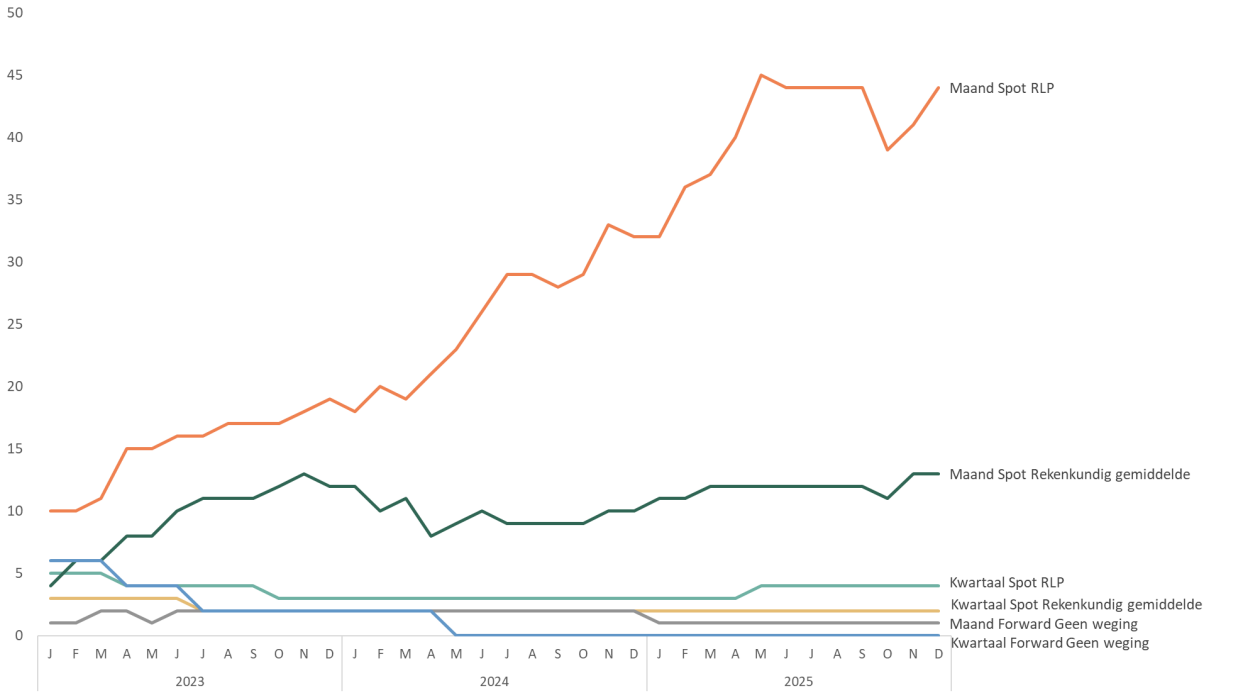
Vaste contracten maken geen gebruik van indexatieparameters en bij dynamische contracten worden altijd de day ahead prijzen gebruikt (uur- of kwartierprijzen). Daarom worden enkel variabele contracten in dit deel opgenomen.

Figuur 15 en Figuur 16 tonen de evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke afnamecontracten voor respectievelijk elektriciteit en gas. Het is duidelijk dat de trend naar meer en meer maandelijks geïndexeerde spotparameters met

RLP-weging die we vorig jaar al zagen, zich verder heeft doorgezet in 2025, en dit voor beide energietypes. Ook bij het kleinzakelijk aanbod zien we dezelfde trend.

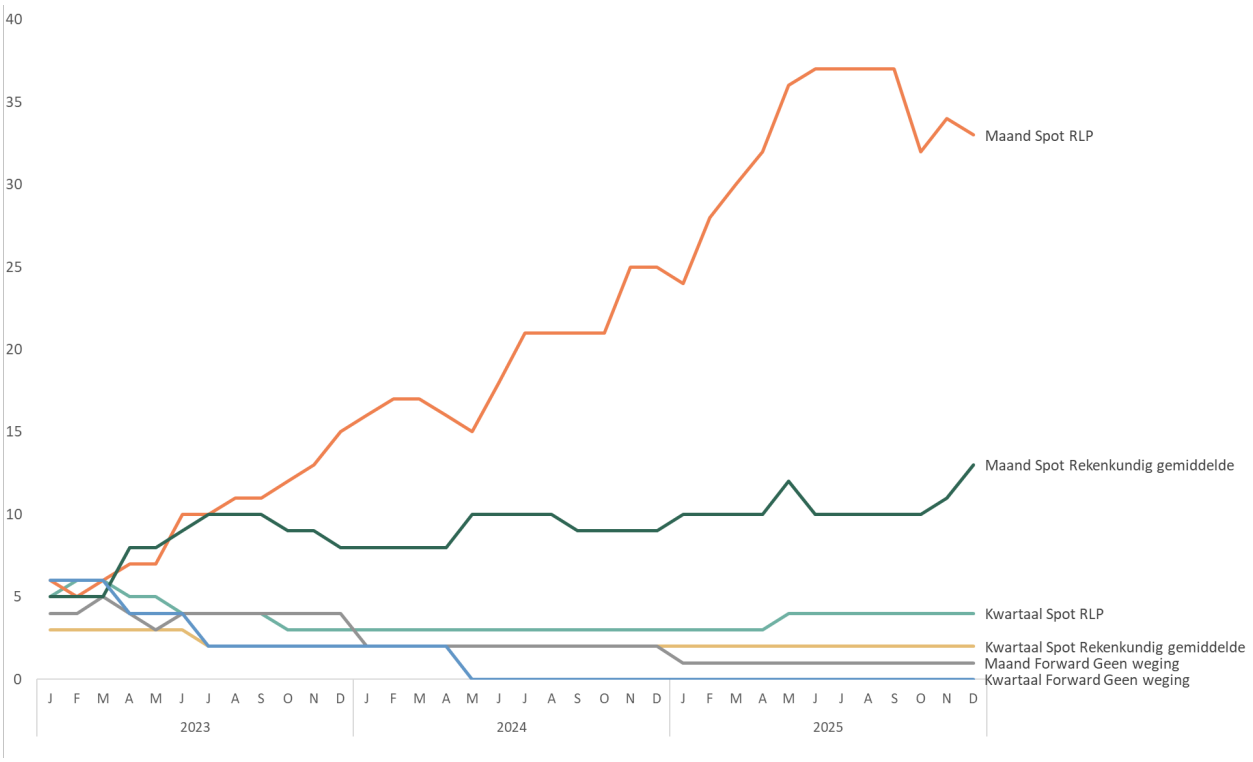
Spotparameters winnen steeds meer aan populariteit tegenover forwardparameters. Dit toont dat de day ahead markten aan belang winnen. Een van de verklaringen hiervoor is de groei van hernieuwbare energieproductie; deze is minder geschikt om aan te bieden op de termijnmarkt.

Aangezien RLP-profielen een statistische verdeling maken van het jaarverbruik, zal een RLP-gewogen parameter dichter aansluiten bij de verwachte verdeling van de afnames van kleine verbruikers dan een parameter op basis van een rekenkundig gemiddelde. Het effect van deze weging op de gemiddelde waarde van de indexatieparameter is weliswaar beperkt.



Figuur 15: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke afnamecontracten elektriciteit

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 16: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke gascontracten

4. Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor elektriciteit en gas in 2025?

4.1. Methodologie

In het vorige hoofdstuk werden de prijzen besproken van het contractaanbod zoals het in de V-test® is opgenomen. Die prijzen zijn gebaseerd op schattingen van de jaarkost voor de komende 12 maanden (zie dashboards 'Afnameprijzen I Vooruitblik'). In dit hoofdstuk berekenen we hoeveel de gemiddelde Vlaming werkelijk betaalde voor zijn elektriciteit en gas in 2025 (zie prijzendashboards 'Afnameprijzen I Terugblik'[17]).

We baseren ons hiervoor op volgende informatie:

- De eenheidsprijzen (vaste prijzen) en prijsformules (variabele en dynamische prijzen) van energiecontracten, zoals ze ons werden gerapporteerd door de leveranciers in het teken van de V-test® en onze prijzendatabank sinds januari 2022. Eventuele kortingen worden niet mee in rekening genomen;

[17] https://www.vlaamsenutsregulator.be/cijfers/dashboard-afnameprijzen-elektriciteit-terugblik

https://www.vlaamsenutsregulator.be/cijfers/dashboard-afnameprijzen-aardgas-terugblik

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

- Per maand het aantal afnemers[18] per contractversie waar klanten op beleverd werden (i.e. werkelijke of lopende contracten[19]). Dit wordt ons maandelijks gerapporteerd door de leveranciers. Verschillende contractversies kunnen eenzelfde contractnaam hebben, maar andere prijzen of prijsformules, waardoor de prijs betaald door de afnemers ook mogelijks verschillend is tussen verschillende contractversies. Elke contractversie heeft een eigen tariefkaart;
- Voor variabele prijzen wordt de werkelijke prijs berekend met de werkelijke waarde van de indexatieparameter voor die maand. Voor dynamische prijzen rekenen we met het maandelijks RLP-gewogen gemiddelde van de day ahead prijzen.

Door per maand voor elke contractversie waarop afnemers in Vlaanderen beleverd werden in 2025 de werkelijke prijs te berekenen, en deze prijzen te wegen volgens het aantal afnemers per contractversie, bekomen we de gemiddelde werkelijke prijs in Vlaanderen.

We berekenen deze prijzen voor dezelfde typeafnemers als in hoofdstuk 3. Aangezien de berekeningen van de werkelijke energieprijzen op maandelijkse basis zijn opgebouwd, moet het jaarverbruik verdeeld worden over maandvolumes. Dit gebeurt via dezelfde reële lastprofielen (RLP's) als in de prijsberekeningen.

4.2. Werkelijke prijzen huishoudelijke energiecontracten in 2025

In totaal vertegenwoordigden de rapporteringen van aantal afnemers per contractversie door de leveranciers voor december 2025 volgende percentages van het totale aantal allocatiepunten op het distributienet in Vlaanderen, zoals ons gerapporteerd door Fluvius (incl. afnemers met sociaal tarief en afnemers beleverd door de distributienetbeheerder):

- Huishoudelijk elektriciteit (afname): ~100%
- Huishoudelijk gas: ~100%
- Kleinzakelijk elektriciteit (afname): ~47%
- Kleinzakelijk gas: ~50%

Voor de huishoudelijke markt hebben we dus ongeveer een volledig beeld van hoeveel afnemers welk energiecontract hebben, en dus ook van de prijzen van hun contracten. Voor de kleinzakelijke markt is het beeld beperkter. Dit komt doordat niet alle leveranciers werken met een gestandaardiseerd contractaanbod dat in de V-test® kan opgenomen worden. We willen er werk van maken om het beeld op de energiecontracten van kleinzakelijke afnemers uit te breiden en de representativiteit van onze cijfers voor deze markt op die manier te verhogen. Gezien de beperktere representativiteit van onze huidige prijzendata voor kleinzakelijke afnemers, focussen we hier enkel op huishoudelijke afnemers.

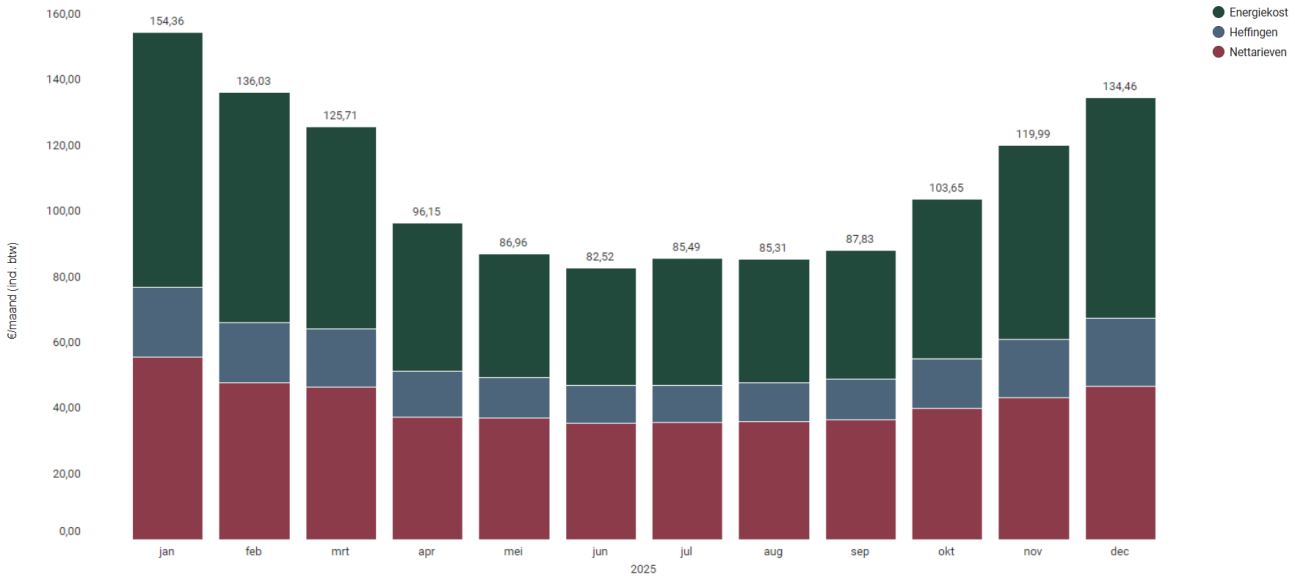
Figuur 17 en Figuur 18 tonen hoeveel de gemiddelde Vlaming in 2025 betaalde voor elektriciteit en gas binnen de commerciële contracten (excl. sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders (zie paragraaf 4.5)). De getoonde cijfers zijn incl. btw. De prijzen zijn berekend o.b.v. het aantal afnemers per contractversie per maand. Het jaarverbruik is verdeeld over

[18] De rapporteringen bevatten het aantal allocatiepunten dat wordt beleverd per contractversie.

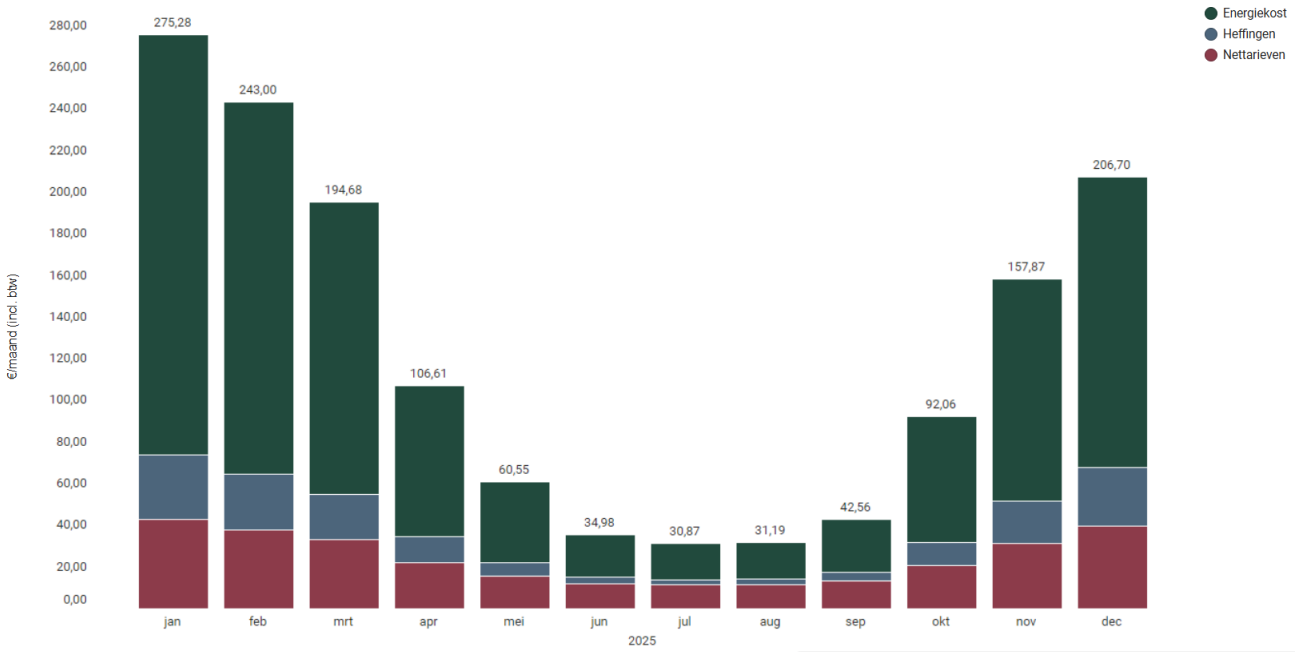
[19] Contracten specifiek gericht op leegstaande woningen zijn niet meegenomen in de prijsberekeningen.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

de verschillende maanden volgens de RLP's. Zo weerspiegelen de cijfers wat de Vlaming gemiddeld betaalde voor het verbruik in die maand.



Figuur 17: Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor elektriciteit in 2025 (€ per maand, incl. btw)



Figuur 18: Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor gas in 2025 (€ per maand, incl. btw)

De totale kost voor 2025 kwam op €1298,46 voor elektriciteit en €1476,35 voor gas. Dit is een stijging met 13,5% voor elektriciteit en 2,6% voor gas t.o.v. 2024, bij elektriciteit voornamelijk te wijten aan de stijging van de nettarieven.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

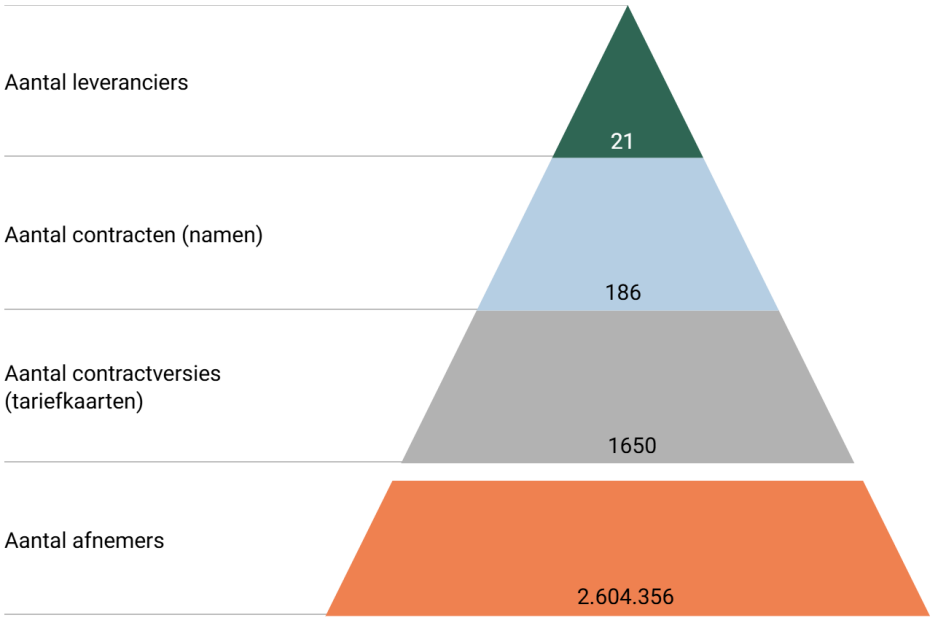
In de volgende analyses maken we een onderscheid tussen contracten met vaste en variabele prijzen enerzijds (paragraaf 4.3), en contracten met dynamische prijzen anderzijds (enkel van toepassing bij elektriciteit) (paragraaf 4.4).

4.3. Vaste en variabele contracten

4.3.1. Gemiddelde prijzen energiekost en prijsverschillen

De gewogen gemiddelde energiekost (excl. nettarieven en heffingen) was €619,66 voor elektriciteit en €1018,91 voor gas (incl. btw)[20]. Dit is een stijging met telkens ongeveer 6% t.o.v. 2024.

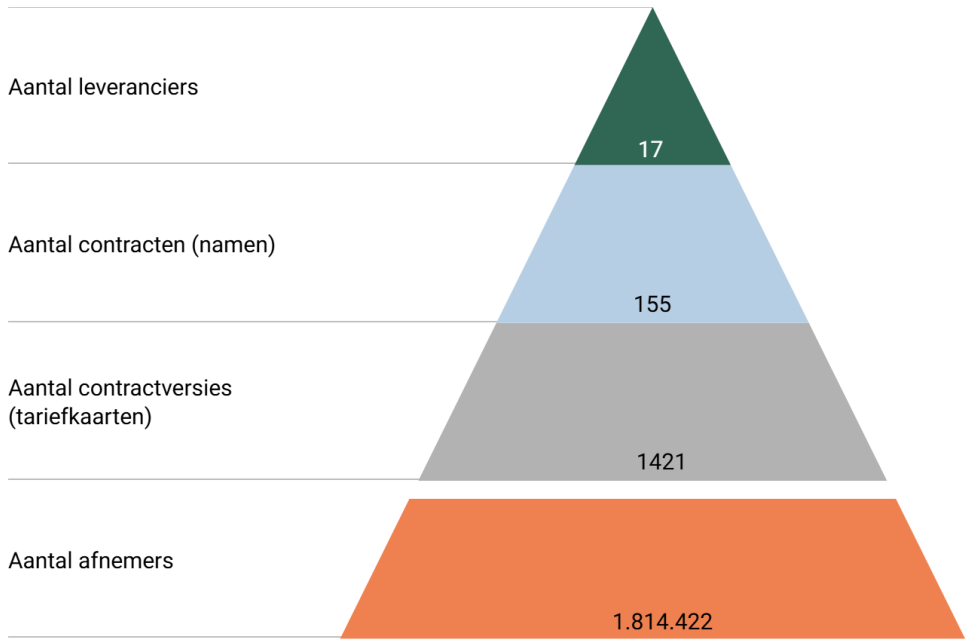
De contracten achter deze gemiddelde prijzen zijn echter zeer divers. Er zijn niet alleen verschillende energieleveranciers actief in de markt. Deze leveranciers bieden doorgaans ook verschillende contracten aan (te herkennen aan de naam die aan een contract wordt gegeven). Binnen contracten met eenzelfde naam zijn er dan nog eens verschillende contractversies te onderscheiden, afhankelijk van het moment waarop de afnemer intekende op het contract. Zoals eerder vermeld heeft elke contractversie een eigen tariefkaart. In Figuur 19 en Figuur 20 geven we een overzicht van de aantallen verschillende contractversies achter de berekeningen van de werkelijke prijzen binnen commerciële energiecontracten (status december 2025).



Figuur 19: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een vast of variabel elektriciteitscontract in december 2025

[20] Enige, kleine, verschillen tussen de hier vermelde gewogen gemiddelde energiekost en de dashboards met afnameprijzen – terugblik, zoals gepubliceerd op onze website, komen door correcties door de energieleveranciers in hun rapporteringen.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 20: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een vast of variabel gascontract in december 2025

De meeste huishoudelijke afnemers hadden eind 2025 een recent energiecontract, een 9% had een contract daterend uit 2022 of 2023. Dit is zowel het geval bij elektriciteit als bij gas. De gewogen gemiddelde energiekost in de recentere elektriciteitscontracten was wat lager dan deze in de oudere contracten. Bij gas was het omgekeerde het geval.

Tabel 4: Aandeel huishoudelijke afnemers per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale energiekost in 2025 (incl. btw)

	Aandeel afnemers jan-25	Aandeel afnemers dec-25	Gewogen gemiddelde energiekost 2025
		Elektriciteit	
2022	1,79%	1,38%	€636,20
2023	14,34%	7,70%	€633,46
2024	79,88%	22,11%	€622,55
2025	3,98%	68,81%	€606,25
Totaal			€619,66
		Gas	
2022	1,56%	1,23%	€988,20
2023	18,97%	8,35%	€1007,83
2024	77,27%	21,92%	€1026,77
2025	2,21%	68,50%	€1021,88
Totaal			€1018,91

Ongeveer 74% van de huishoudelijke afnemers had in 2025 een elektriciteitscontract met een variabele prijs t.o.v. 26% met een vaste prijs (excl. dynamische contracten). De cijfers bij gas zijn

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

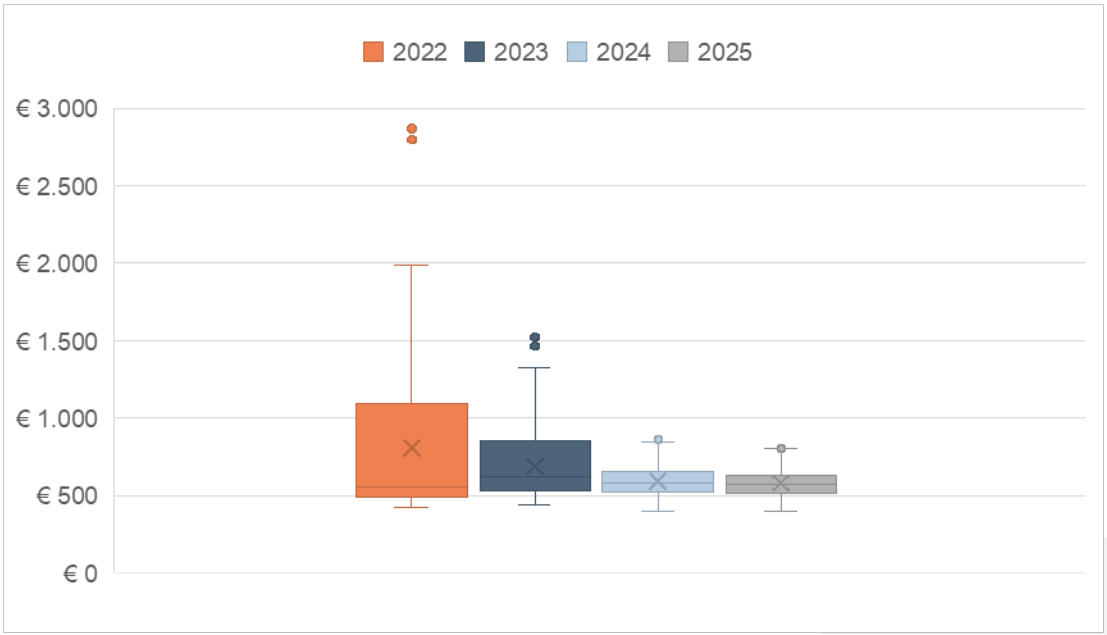
vergelijkbaar (73% contracten met een variabele prijs en 27% met een vaste prijs). Het aandeel afnemers met een contract met vaste prijs steeg licht t.o.v. 2024.

Ondanks een sterke daling van de prijsverschillen tussen vaste en variabele contracten t.o.v. de prijsverschillen in 2024, blijven de verschillen significant (zie Tabel 5). Een huishoudelijke afnemer betaalde in 2025 gemiddeld €130,68 meer voor zijn elektriciteitsafname (-48,6% t.o.v. 2024) en €179,45 (-52,2%) meer voor zijn gasverbruik met een vast contract t.o.v. een variabel contract.

Tabel 5: Gewogen gemiddelde vaste en variabele energiekosten in 2025 (incl. btw)

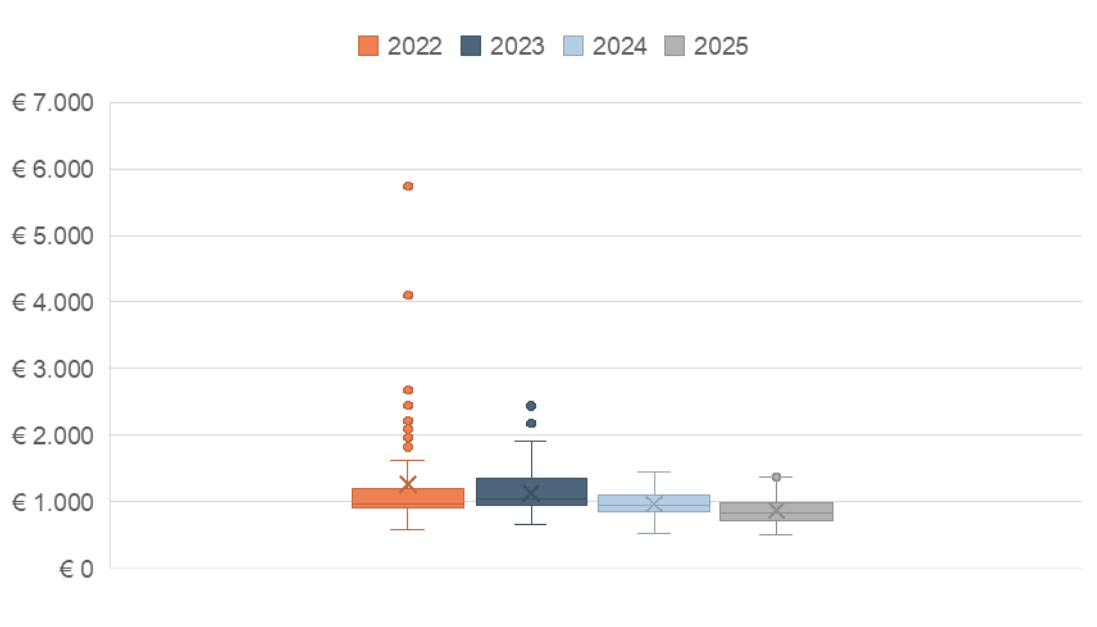
	Vaste energiekost 2025	Variabele energiekost 2025
Gewogen gemiddelde energiekost elektriciteit 2025	€716,70	€586,02
Aandeel afnemers elektriciteit	26%	74%
Gewogen gemiddelde energiekost gas 2025	€1149,89	€970,45
Aandeel afnemers gas	27%	73%

Figuur 21 (elektriciteit) en Figuur 22 (gas) tonen de prijsverschillen van de energiekosten voor 2025 in de verschillende contractversies waarop in 2025 gedurende minstens één maand huishoudelijke afnemers zaten. Om een correcte vergelijking te kunnen maken, werd voor de berekening van deze prijsverschillen gerekend met een volledig jaar afname, ook voor contractversies waarop (nog) geen volledig jaar afnemers zaten. De weergegeven jaartallen geven de leeftijd van de contracten weer.



Figuur 21: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke elektriciteitsafnemers tussen verschillende contractversies in 2025 (vaste en variabele contracten)

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 22: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke gasafnemers tussen verschillende contractversies in 2025 (vaste en variabele contracten)

Net zoals vorig jaar zijn de prijsverschillen tussen de verschillende energiecontracten daterend uit 2022 het grootst. Dit kwam door de energiecrisis, die leidde tot zeer volatiele prijzen. Tegen eind 2025 zaten er op de duurste contractversies uit 2022 echter geen afnemers meer.

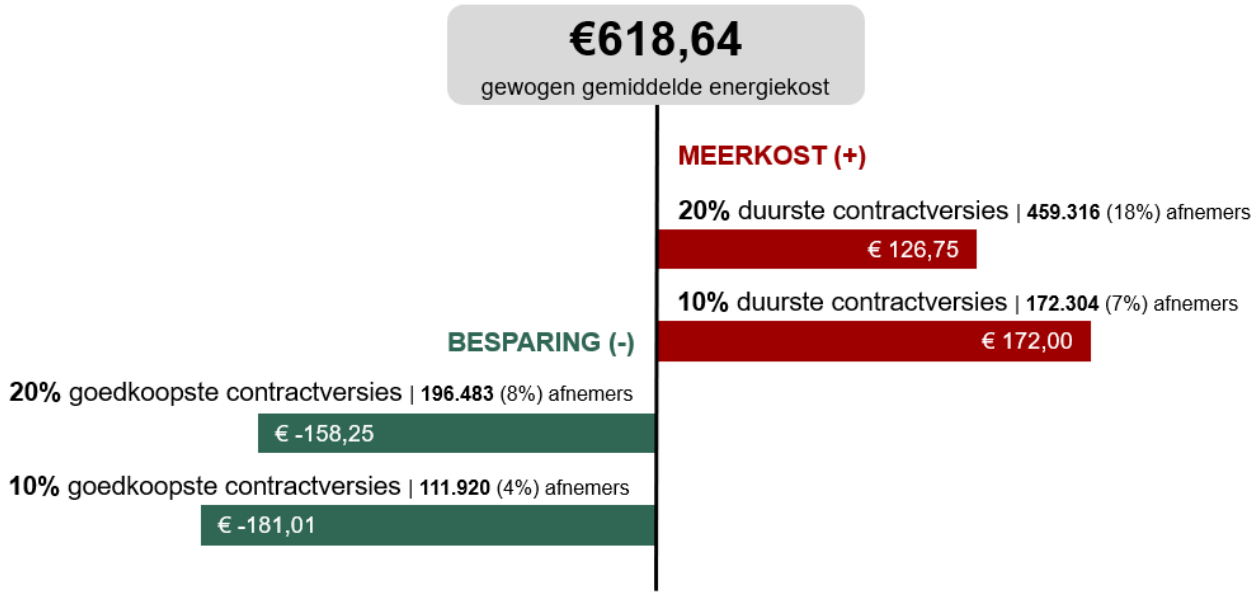
<u>Duurste vs. goedkoopste contractversies bij elektriciteit (excl. dynamische contracten)</u>

Wanneer enkel contractversies in rekening worden genomen waarop in december 2025 nog huishoudelijke afnemers zaten, dan is de gewogen gemiddelde energiekost binnen deze contractversies €618,64 op jaarbasis. Dit is bijna gelijk aan de gewogen gemiddelde energiekost zoals berekend voor 2025 over alle contractversies.

Het prijsverschil tussen de duurste en goedkoopste contractversie eind 2025 was €1130,04 op jaarbasis (incl. btw). Het betreft hier weliswaar contractversies met een heel klein marktaandeel (resp. 0,00004% en 0,004%). De vermelde totale energiekosten werden berekend voor een gemiddeld verbruik. Het valt echter niet uit te sluiten dat het werkelijk verbruik van de afnemers met een zeer duur contract kleiner is (of omgekeerd).

In Figuur 23 zijn de marktaandelen opgenomen van de 20% duurste en 20% goedkoopste contractversies, alsook van de 10% duurste en 10% goedkoopste contractversies, samen met hun respectievelijke prijsverschillen t.o.v. de gewogen gemiddelde energiekost voor 2025 (status december 2025).

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 23: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij elektriciteit (afname)

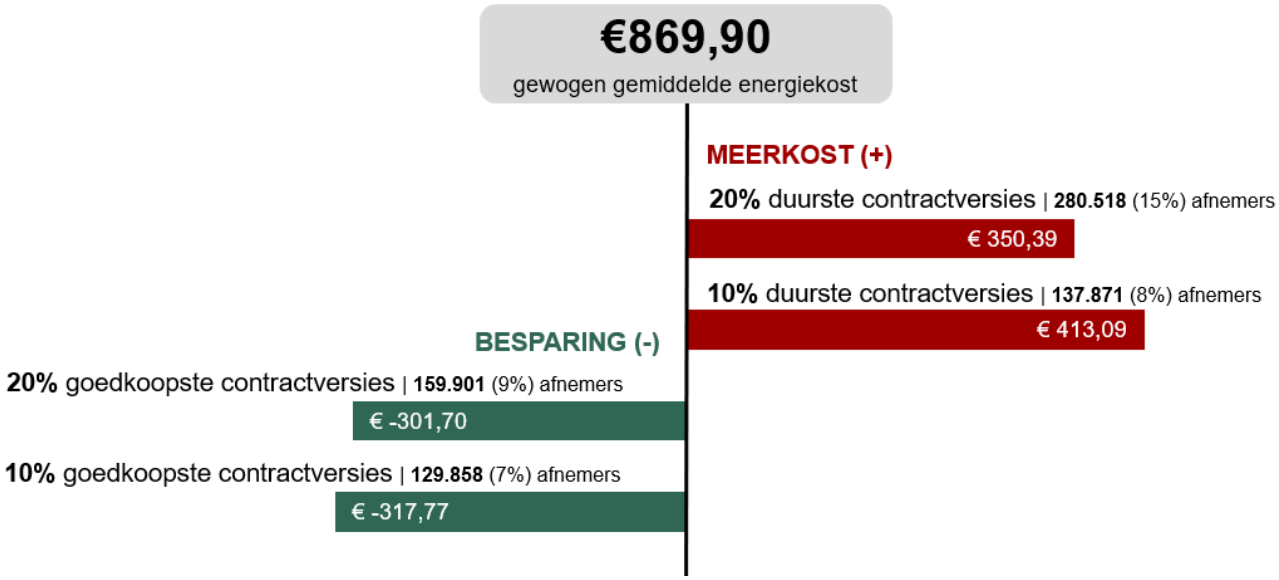
Duurste vs. goedkoopste contractversies bij gas

Bij gas was de gewogen gemiddelde energiekost van de contractversies waarop in december 2025 nog huishoudelijke afnemers zaten €869,90. Dat is significant minder dan de gewogen gemiddelde energiekost voor 2025 over alle contractversies, wat betekent dat de duurdere contracten tegen het einde van het jaar uit de markt verdwenen waren.

Het prijsverschil tussen de duurste en goedkoopste contractversie eind 2025 was €1990,41 op jaarbasis (incl. btw). Beide contractversies telden elk echter maar 1 afnemer.

In Figuur 24 zijn de marktaandelen en prijsverschillen opgenomen van de 20% duurste en 20% goedkoopste contractversies, en van de 10% duurste en 10% goedkoopste contractversies voor gas (status december 2025).

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 24: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij gas

Grootste contractversies

Het gezamenlijk marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal huishoudelijke afnemers in december 2025 was 21% bij elektriciteit en 19% bij gas (respectievelijk 538.309 en 341.941 huishoudelijke afnemers).

Hun gewogen gemiddelde energiekost was €22,47 (elektriciteit) en €45,03 (gas) lager dan de gewogen gemiddelde energiekost over alle contractversies in december 2025 heen. De prijsverschillen op jaarbasis tussen deze 10 contractversies waren echter aanzienlijk: €109,88 bij elektriciteit en €400,13 bij gas. Niet alle 10 contractversies waren daarom dus even interessant.

Conclusies

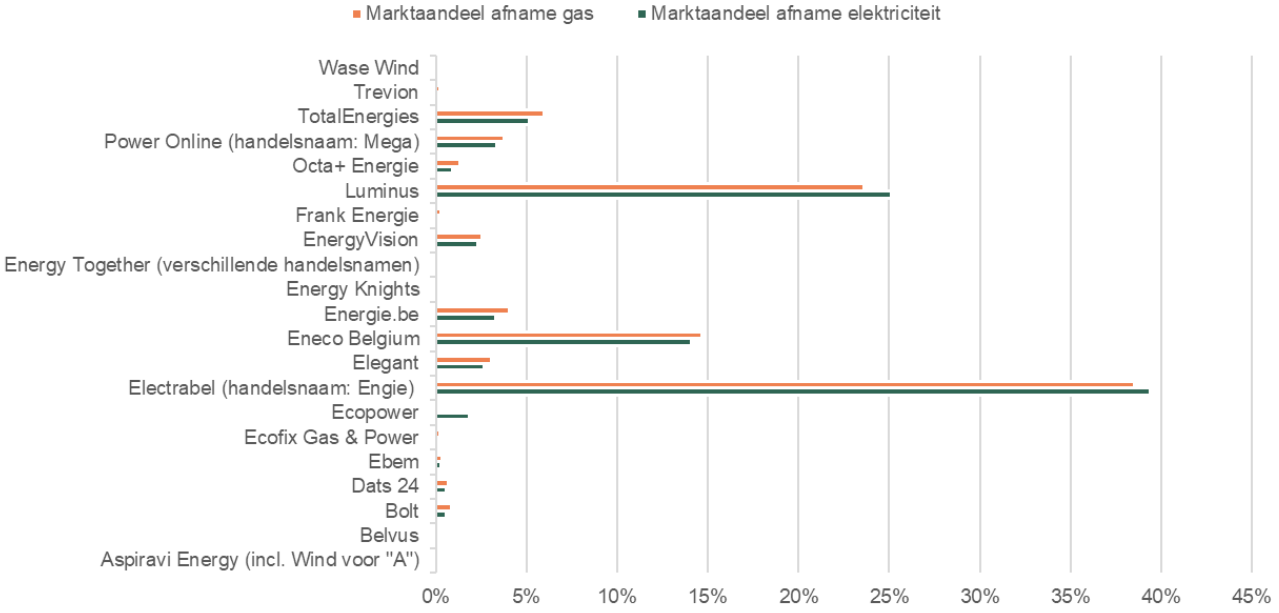
De prijsverschillen tussen de duurdere en goedkopere contractversies daalden sterk in vergelijking met 2024. De prijzen van de verschillende lopende contracten lagen dus dichter bijeen in 2025 dan in 2024. Dit zal ook deels te verklaren zijn door het gedaalde marktaandeel van oude contractversies.

Het aantal afnemers met een contract uit het duurdere marktsegment nam echter toe, terwijl het aantal afnemers met een contract uit het goedkoopste marktsegment daalde. Dit was zowel het geval bij elektriciteit als bij gas. Er blijft dus een behoorlijk besparingspotentieel mogelijk voor een aanzienlijk deel van de huishoudelijke afnemers.

4.3.2. Energiekosten per leverancier

Figuur 25 geeft de marktaandelen weer van de verschillende leveranciers opgenomen in de V-test® volgens het aantal commerciële elektriciteits- en gascontracten bij huishoudelijke afnemers in december 2025 (excl. sociaal tarief).

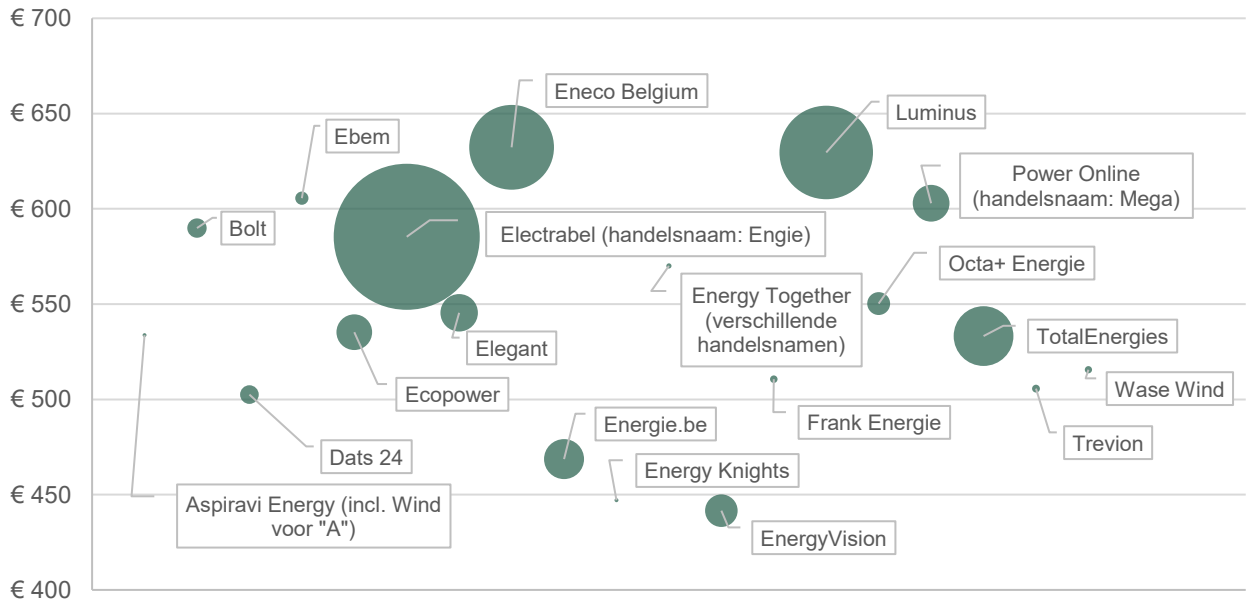
Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



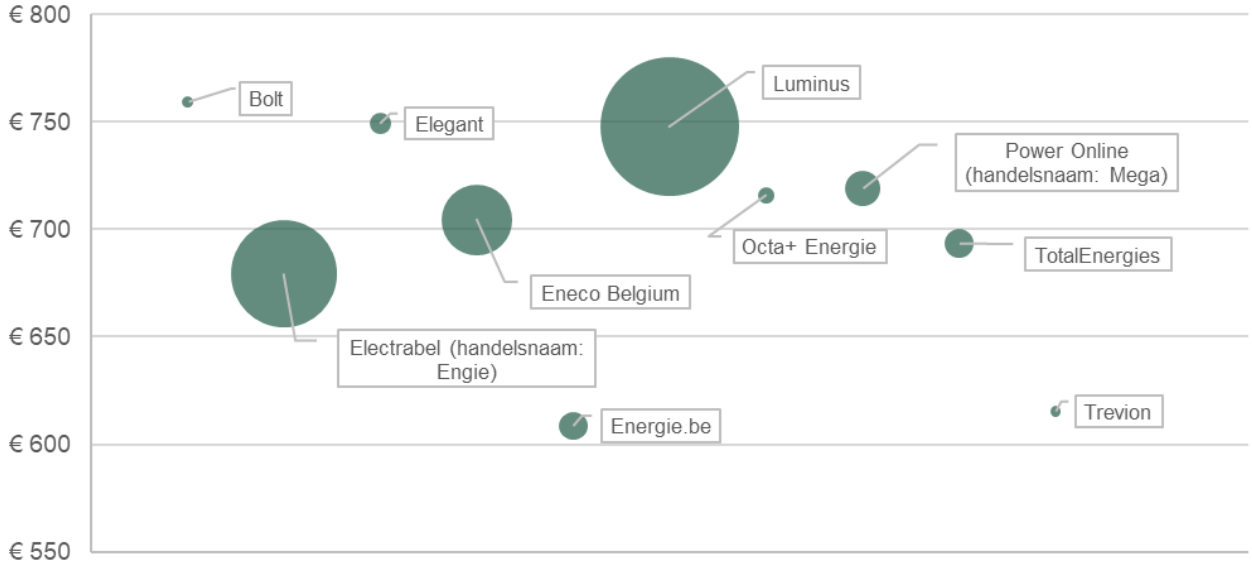
Figuur 25: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke energiecontracten december 2025

In Figuur 26 (variabel) en Figuur 27 (vast) worden de energiekosten van alle commerciële contractversies, waarmee in 2025 huishoudelijke afnemers van elektriciteit werden beleverd, gegroepeerd per leverancier (excl. dynamische contracten). De weergegeven energiekost voor 2025 per leverancier is telkens gewogen over de verschillende contractversies volgens het maandelijks aantal afnemers per contractversie. De marktaandelen van de leveranciers (gemiddeld over 12 maanden), ook weerspiegeld in de grootte van de cirkels, zijn telkens relatief tot het totaal aantal huishoudelijke commerciële elektriciteitscontracten. Leveranciers die nog niet voor het volledige jaar klanten hadden op vaste of variabele elektriciteitscontracten, zijn niet mee opgenomen in de figuren. Het totaal van de marktaandelen in beide figuren samen is 99,98%.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 26: Gewogen gemiddelde variabele energiekost voor elektriciteit per leverancier voor 2025 (incl. btw)

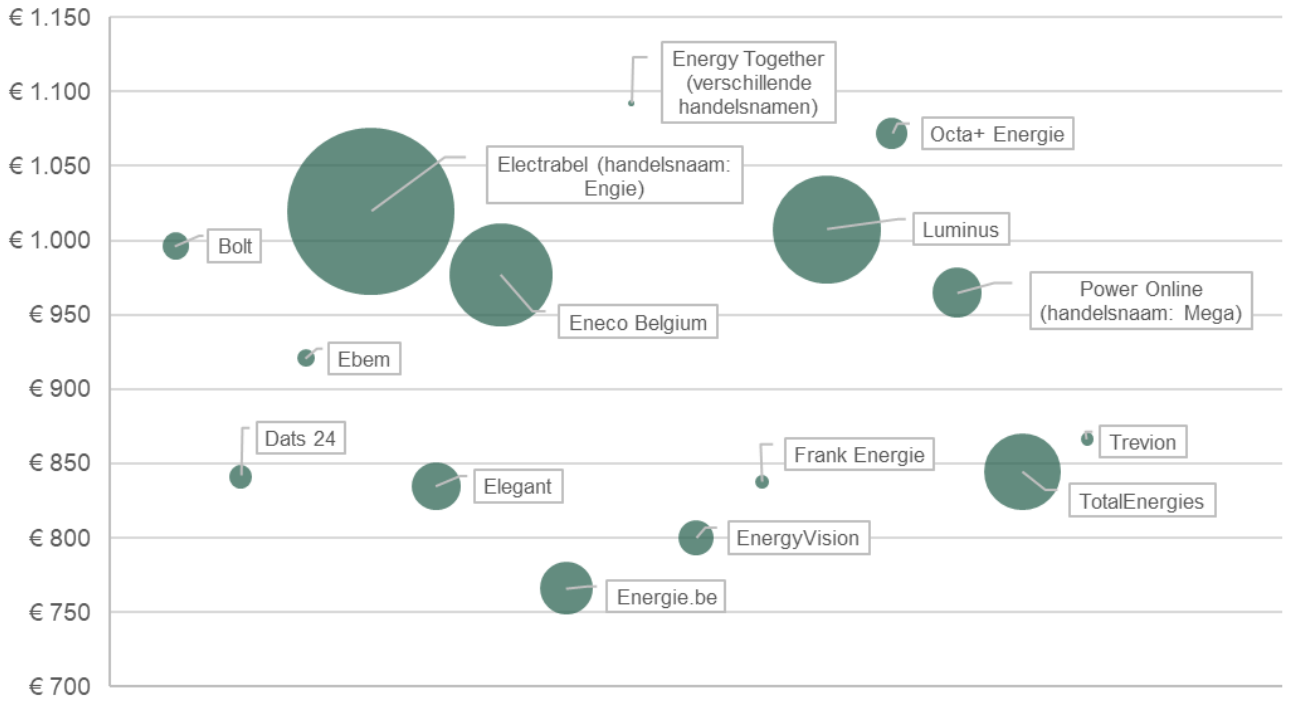


Figuur 27: Gewogen gemiddelde vaste energiekost voor elektriciteit per leverancier voor 2025 (incl. btw)

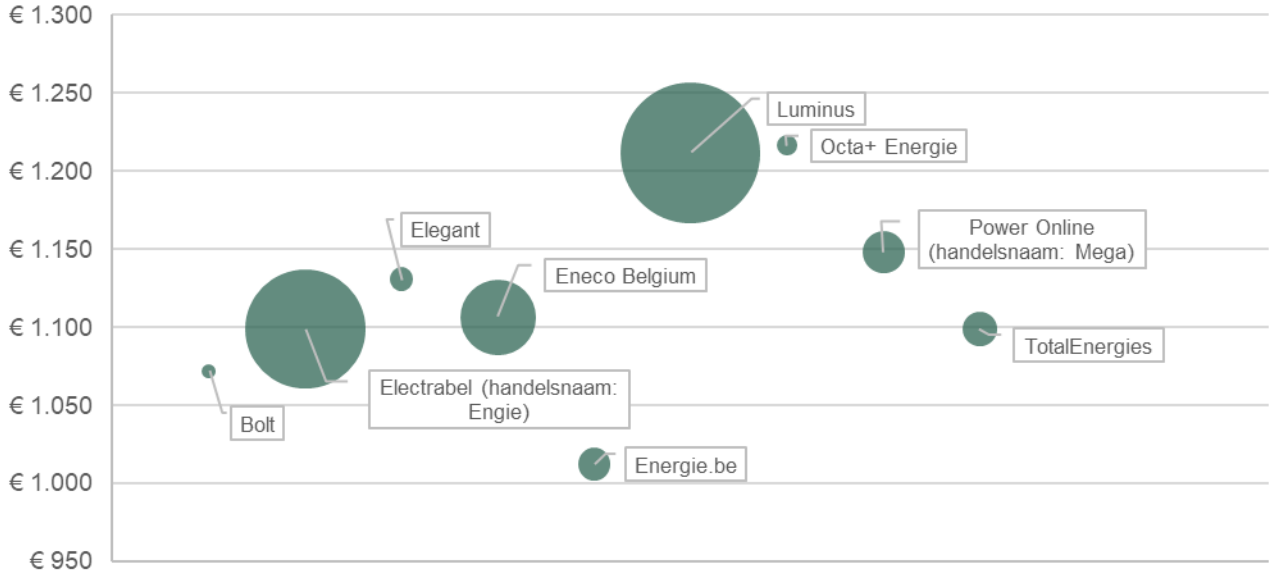
Het verschil in gewogen gemiddelde prijs tussen leveranciers bedroeg in 2025 €190,70 voor variabele elektriciteitscontracten en €150,78 voor vaste contracten. Bij de vaste contracten was het prijsverschil tussen leveranciers kleiner dan in 2024 (€161,37). De duurste contracten uit 2022 en 2023, waar in 2024 wel nog afnemers op zaten maar niet meer in 2025, waren voornamelijk vaste contracten. Voor variabele contracten was het prijsverschil groter dan in 2024 (€172,33).

Figuur 28 en Figuur 29 geven dezelfde informatie weer voor gas. Het totaal van de marktaandelen in beide figuren samen is 99,95%.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 28: Gewogen gemiddelde variabele energiekost voor gas per leverancier voor 2025 (incl. btw)



Figuur 29: Gewogen gemiddelde vaste energiekost voor gas per leverancier voor 2025 (incl. btw)

Voor gas gaat het om een verschil van €326,53 voor variabele contracten en €204,14 voor vaste contracten. Voor beide types contracten is dit een daling van het prijsverschil tussen leveranciers t.o.v. 2024 (€331,62 voor variabel, €254,53 voor vast).

Nieuwe, kleinere spelers moeten duidelijk inzetten op prijs om een marktaandeel te trachten verwerven. Zoals valt te zien in bovenstaande figuren betekent dit vaak dat zij goedkoper zijn dan

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

de grotere spelers, maar zeker niet altijd. Verder kunnen prijsverschillen ook veroorzaakt zijn door verschillen in aangeboden dienstverlening of contractvoorwaarden. Sommige afnemers kiezen bewust voor een ‘duurder’ contract omwille van bepaalde voorkeuren in aangeboden dienstverlening of omwille van specifieke kortingen die worden aangeboden. Deze kortingen zijn vaak echter enkel geldig voor het eerste jaar.

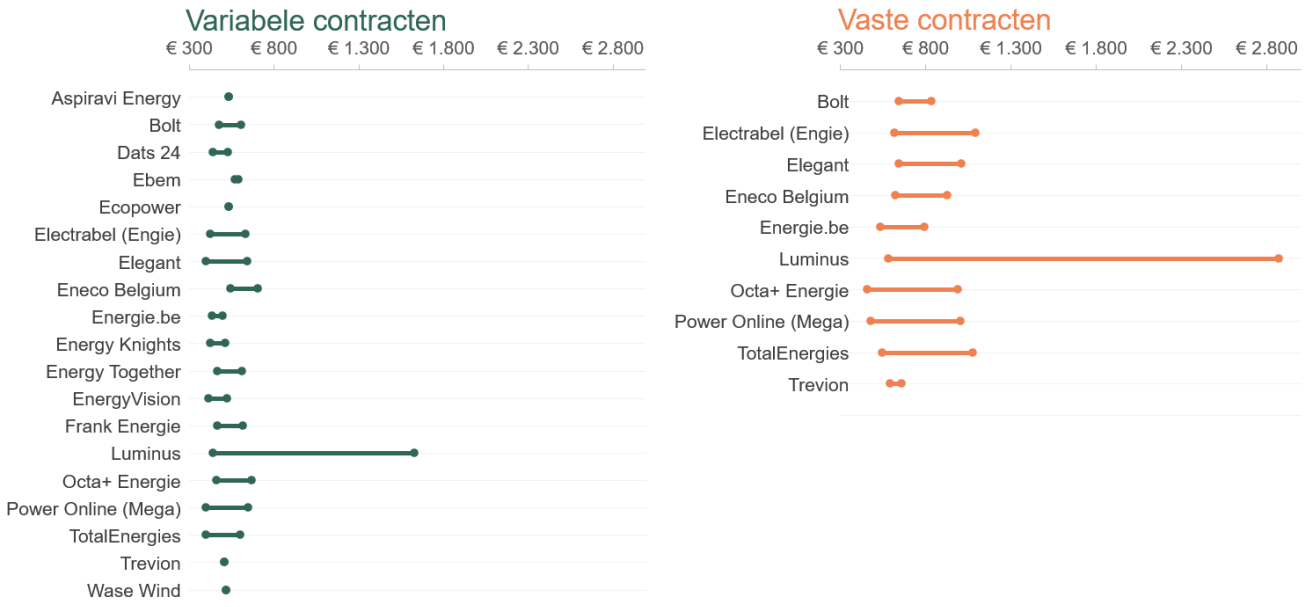
Er zijn daarnaast ook een deel inactieve afnemers, die door hun leverancier een verlenging van hun energiecontract krijgen aangeboden aan voorwaarden waar ze niet actief voor gekozen hebben (stilzwijgende toestemming). Zij betalen onbewust vaak teveel. Afnemers die nog nooit actief van contract wisselden zullen vooral te vinden zijn bij de grote leveranciers.

Verder zijn er ook een aantal energiecontracten die een extra dienstverlening bevatten en die hiertoe een engagement op langere termijn vragen van de afnemer. Het gaat hierbij bv. over contracten waarbij zonnepanelen of een laadpaal worden geplaatst bij de afnemer en waarvoor een lange termijn overeenkomst wordt afgesloten. Dergelijke energiecontracten zijn dan wel op eenzelfde manier opzegbaar als andere energiecontracten, maar kunnen in dat geval financiële consequenties hebben, gelinkt aan de restwaarde van de geplaatste installaties.

De energiekost die een afnemer betaalt hangt dus niet alleen af van zijn leverancier, maar ook van het contract en de versie van dit contract waarop hij intekende. Naast het prijsverschil tussen vaste en variabele contracten kunnen contracten en contractversies bij eenzelfde leverancier onderling nog sterk verschillen in prijs. Er zijn leveranciers die een beperkt aantal verschillende contracten en contractversies hebben en leveranciers met een heel groot aantal verschillende contracten en contractversies. Dit is niet noodzakelijk gelinkt aan het totale marktaandeel van de leverancier. Er zijn ook kleinere leveranciers met veel verschillende contracten.

Figuur 30 en Figuur 31 tonen de uiterste prijsverschillen per leverancier tussen de goedkoopste en duurste contractversie, binnen vaste en variabele contracten, waarop minstens één afnemer zat gedurende minstens één maand in 2025. Leveranciers die niet het ganse jaar 2025 actief afnemers beleverden via het betreffende type contract, zijn niet opgenomen in de figuren.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 30: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversie bij elektriciteit per leverancier, vaste en variabele contracten, per leverancier

Figuur 31: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversie bij gas per leverancier, vaste en variabele contracten

Afnemers die willen nagaan aan welke kant van het prijzenspectrum hun huidig energiecontract zich bevindt, kunnen best de V-check[21] of de V-test® uitvoeren met de gegevens van hun huidig contract bij de hand (zie ook §3.1).

[21] https://www.vtest.be/v-check

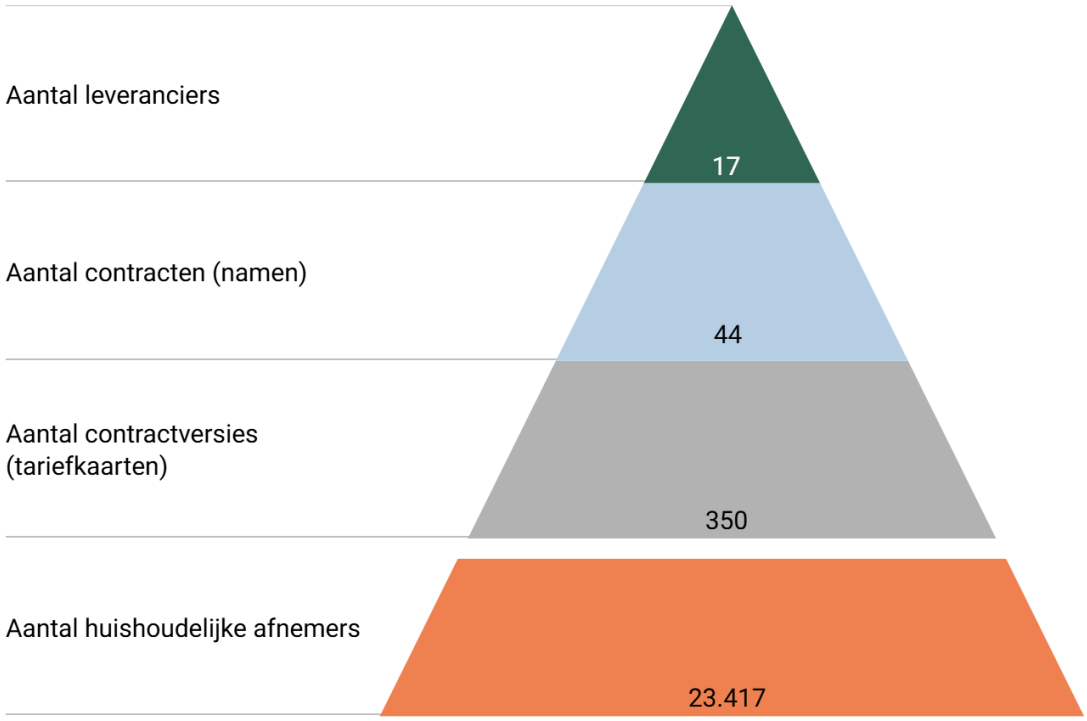
4.4. Dynamische contracten

4.4.1. Gemiddelde prijzen energiekost en prijsverschillen dynamische contracten

Het aantal huishoudelijke afnemers met een dynamisch contract in 2025 steeg van 0,3% in januari naar 0,8% in december. Ondanks de stijgende trend en het sterk gegroeide aanbod aan dynamische contracten blijft deze groep afnemers klein.

De gewogen gemiddelde energiekost (excl. nettarieven en heffingen) binnen dynamische elektriciteitscontracten was €523,80 (incl. btw)[22], een opvallende stijging met ongeveer 12% t.o.v. 2024[23]. Dit komt dit niet enkel door de gestegen groothandelsprijzen, maar wordt ook deels veroorzaakt door de gemiddeld duurder geworden prijsformules in 2025 (zie Figuur 15 in paragraaf 3.3.4.).

Net zoals bij vaste en variabele contracten zijn er ook verschillen te zien tussen dynamische contracten onderling. In Figuur 32 geven we een overzicht van de aantallen verschillende leveranciers, contracten en contractversies achter de berekeningen van de werkelijke prijzen binnen de dynamische contracten (status december 2025).



Figuur 32: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke afnemers met een dynamisch elektriciteitscontract in december 2025

[22] Enige, kleine, verschillen tussen de hier vermelde gewogen gemiddelde energiekost en de dashboards met afnameprijzen – terugblik, zoals gepubliceerd op onze website, komen door correcties door de energieleveranciers in hun rapporteringen.

[23] Berekend op basis van RLP-gewogen EPEX spot prijzen.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Vergeleken met vaste en variabele contracten bleven dynamische contracten gemiddeld gezien goedkoper. Zoals weergegeven in Tabel 6 betaalde een huishoudelijke afnemer in 2025 gemiddeld €62,22 meer voor zijn elektriciteitsafname binnen een variabel contract en €192,91 meer binnen een vast contract.

Tabel 6: Gewogen gemiddelde energiekost dynamische contracten 2025 en vergelijking met vaste en variabele contracten (incl. btw)

Gewogen gemiddelde energiekost dynamisch contract 2025	€523,80
Gemiddeld prijsverschil dynamisch vs. variabel 2025	-€62,22
Gemiddeld prijsverschil dynamisch vs. vast 2025	-€192,91

Het prijsvoordeel kan nog groter zijn bij een correct gebruik van een dynamisch contract, door de elektriciteitsafname van het net te verlagen in uren met hoge prijzen en eventueel te verschuiven naar uren met lage prijzen. Het omgekeerde is echter ook mogelijk, wanneer de afnemer met een dynamisch contract veel elektriciteit verbruikt tijdens uren met hoge prijzen t.o.v. de andere uren.

De meeste huishoudelijke afnemers hadden eind 2025 een recent dynamisch contract. In tegenstelling tot de vaststellingen bij vaste en variabele elektriciteitscontracten, was de gewogen gemiddelde energiekost in de recentere dynamische contracten hoger dan deze in de oudere contracten. Gezien het grote aandeel van deze recente contracten verklaart dit mee de prijsstijging t.o.v. 2024.

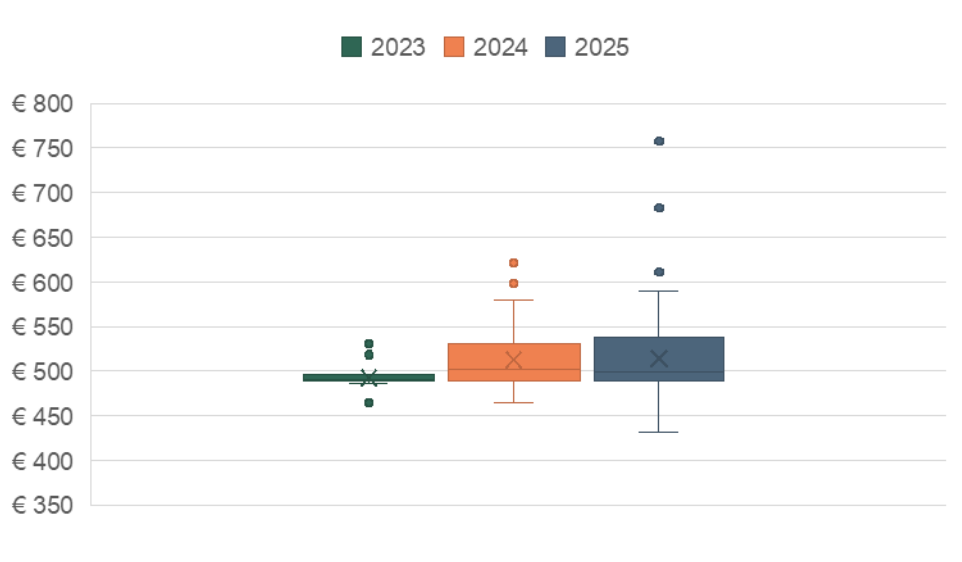
Tabel 7: Aandeel huishoudelijke afnemers dynamisch contract per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale energiekost in 2025 (incl. btw)

	Aandeel afnemers jan-25	Aandeel afnemers dec-25	Gewogen gemiddelde energiekost 2025
2023	5,36%	0,17%	€503,04
2024	66,19%	10,46%	€515,45
2025	28,45%	89,37%	€530,58
Totaal			**€523,80**

Figuur 33 toont de prijsverschillen van de energiekosten voor 2025 in de verschillende contractversies waarop in 2025 gedurende minstens één maand huishoudelijke afnemers zaten. Om een correcte vergelijking te kunnen maken, werd voor de berekening van deze prijsverschillen

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

gerekend met een volledig jaar afname, ook voor contractversies waarop (nog) geen volledig jaar afnemers zaten. De weergegeven jaartallen geven de leeftijd van de contracten weer.



Figuur 33: Prijsverschillen energiekosten voor huishoudelijke elektriciteitsafnemers met een dynamisch contract tussen verschillende contractversies in 2025

In tegenstelling tot wat we zagen bij de vaste en variabele contracten, zijn bij dynamische contracten de prijsverschillen tussen de verschillende recente energiecontracten groter dan tussen de oudere contracten. Dit heeft ook te maken met het gestegen aanbod aan dynamische contracten in 2025.

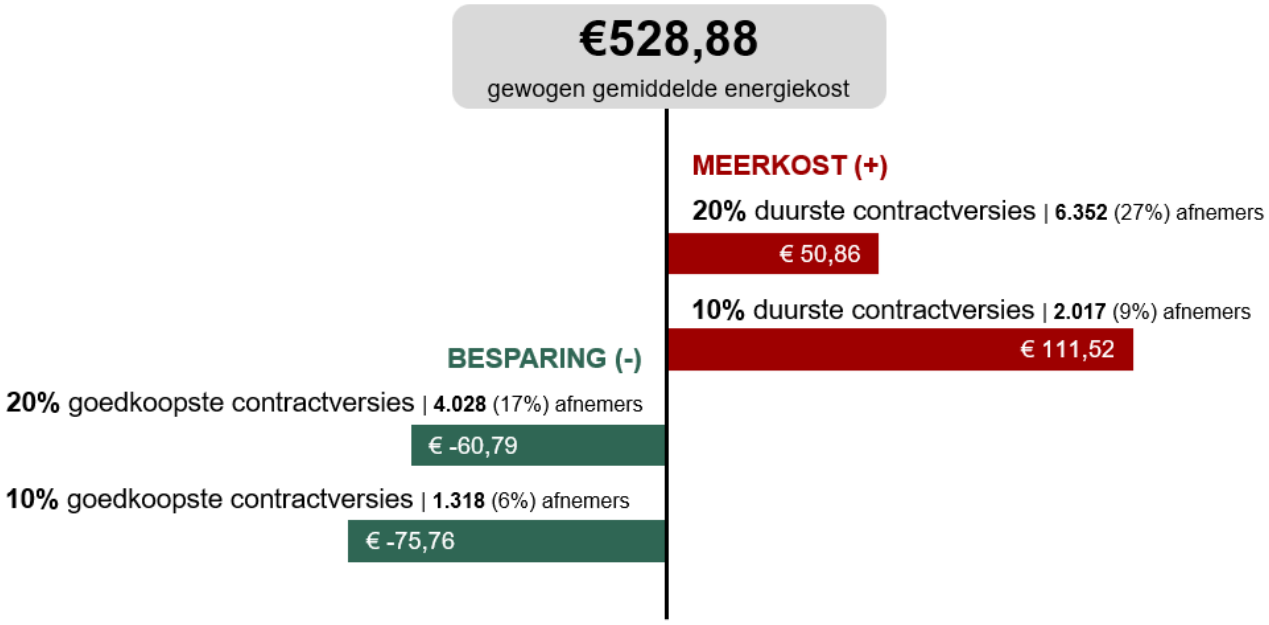
<u>Duurste vs. goedkoopste contractversies bij dynamische contracten</u>

Wanneer enkel contractversies in rekening worden genomen waarop in december 2025 nog huishoudelijke afnemers zaten, dan is de gewogen gemiddelde energiekost binnen deze contractversies €528,88 op jaarbasis. Dit is lichtjes meer dan de gewogen gemiddelde energiekost zoals berekend voor 2025 over alle contractversies.

Het prijsverschil tussen de duurste en goedkoopste contractversie eind 2025 was €251,27 op jaarbasis (incl. btw). Dit is een veel kleiner verschil dan wat we zagen bij vaste en variabele contracten, maar wel een stijging t.o.v. 2024 (€149,57). Dit komt door de grotere prijsspreiding naar boven toe en het grote marktaandeel van recente contractversies. De contractversies met de hoogste en laagste prijs hebben ook hier een heel klein marktaandeel (resp. 0,4% en 0,01%).

In Figuur 34 zijn de marktaandelen opgenomen van de 20% duurste en 20% goedkoopste contractversies, en van de 10% duurste en 10% goedkoopste contractversies voor dynamische contracten, samen met hun respectievelijke prijsverschillen t.o.v. de gewogen gemiddelde dynamische energiekost (status december 2025).

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 34: Marktaandelen en prijsverschillen duurste en goedkoopste contractversies bij dynamische contracten

<u>Grootste contractversies</u>

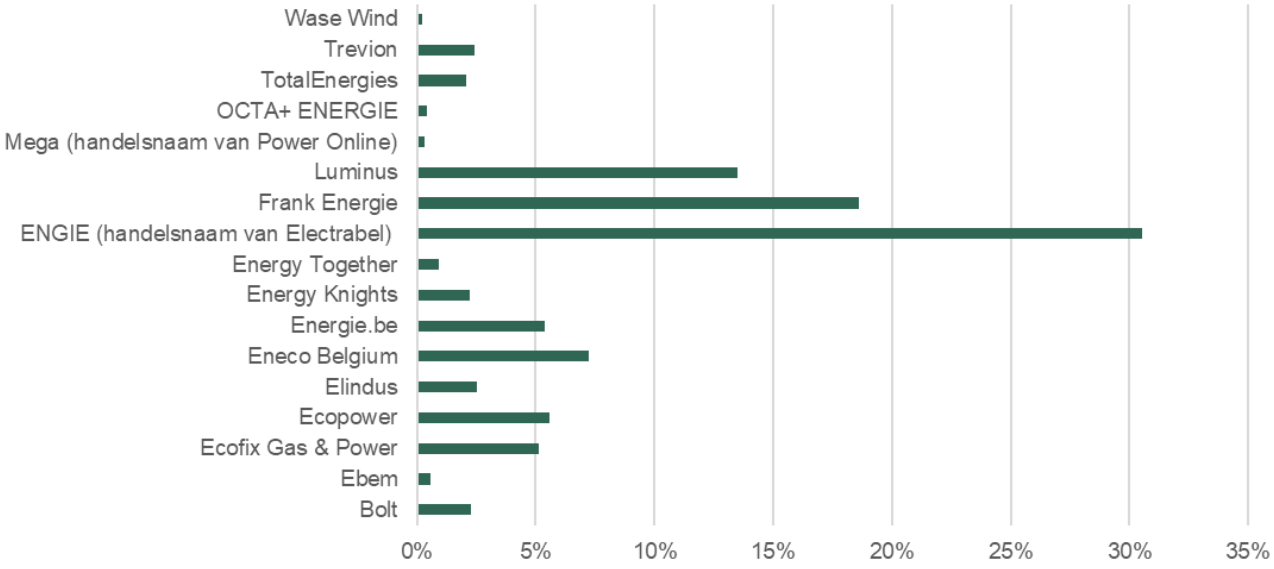
Het gezamenlijk marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal huishoudelijke afnemers in december 2025 was 35% (8260 huishoudelijke afnemers).

Hun gewogen gemiddelde energiekost was €3,98 hoger dan de gewogen gemiddelde energiekost over alle contractversies in december 2025 heen. Het prijsverschil op jaarbasis tussen het duurste en goedkoopste contract binnen deze 10 contractversies was €85,79. Niet alle 10 contractversies waren daarom dus even interessant.

4.4.2. Energiekosten dynamische contracten per leverancier

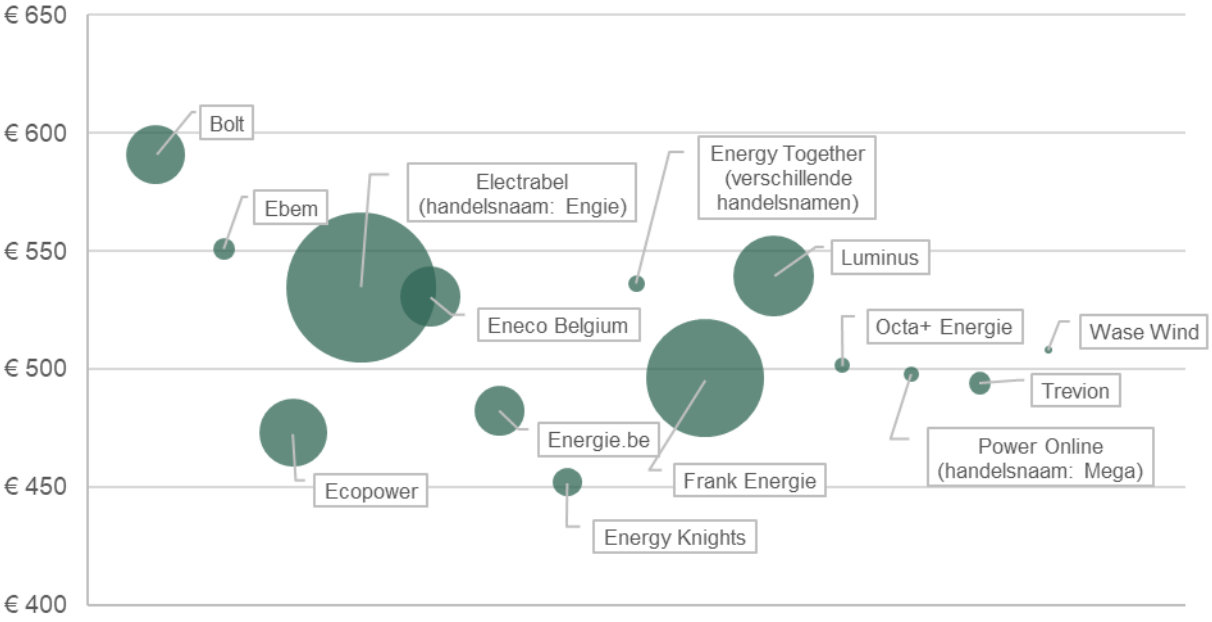
Figuur 35 geeft de marktaandelen weer van de verschillende leveranciers opgenomen in de V-test® volgens het aantal dynamische contracten bij huishoudelijke afnemers in december 2025.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 35: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke dynamische contracten december 2025

In Figuur 36 worden de energiekosten van alle dynamische contractversies, waarmee in 2025 huishoudelijke afnemers van elektriciteit werden beleverd, gegroepeerd per leverancier. De weergegeven energiekost voor 2025 per leverancier is telkens gewogen over de verschillende contractversies volgens het maandelijks aantal afnemers per contractversie. De marktaandelen van de leveranciers (gemiddeld over 12 maanden), ook weerspiegeld in de grootte van de cirkels, zijn telkens relatief het totaal aantal huishoudelijke dynamische contracten. Leveranciers die nog niet voor het volledige jaar klanten hadden op hun dynamische contracten, zijn niet mee opgenomen in de figuur. Het totaal van de marktaandelen in de figuur is 95,91%.



Figuur 36: Marktaandelen en gewogen gemiddelde energiekost dynamische contracten per leverancier voor 2025 (incl. btw)

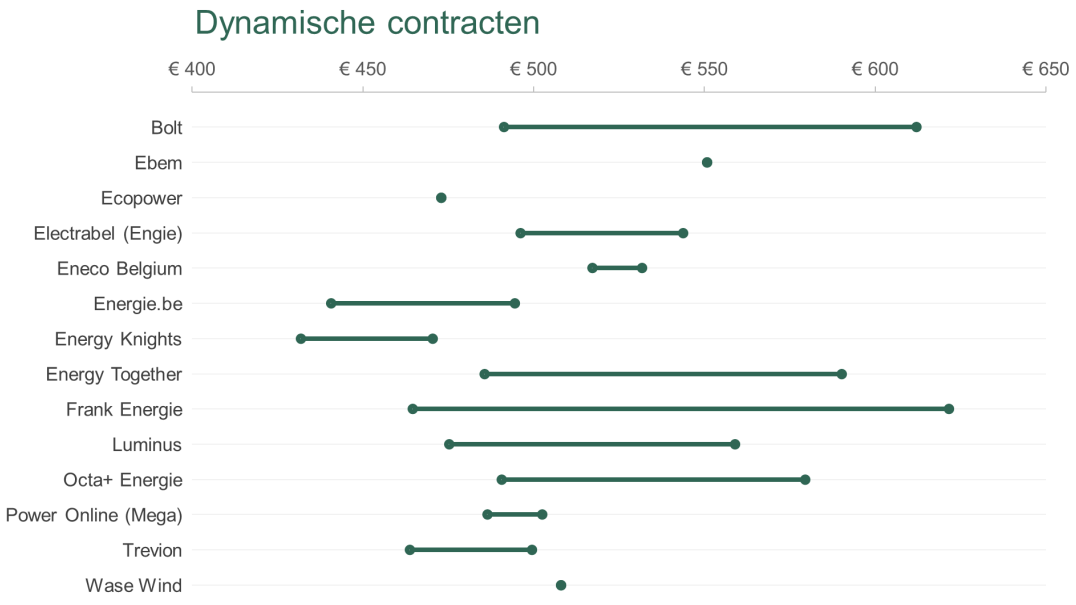
Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Het verschil in gewogen gemiddelde prijs tussen leveranciers bedroeg bij dynamische contracten €138,83 in 2025. Dit is een kleiner prijsverschil dan bij vaste en variabele contracten, maar wel een stijging t.o.v. 2024 (€109,31).

We berekenden de prijzen hier steeds voor een gemiddelde huishoudelijke elektriciteitsverbruiker met 3500 kWh afname op jaarbasis. Hoewel dynamische contracten geschikt kunnen zijn voor elke afnemer die bereid is aandachtig te zijn voor zijn elektriciteitsverbruik, en dan vooral de timing van zijn verbruik, zijn deze contracten vaak eerder bestemd voor afnemers met specifieke grootverbruikers in huis, zoals een elektrische wagen of een warmtepomp. Zij hebben gemiddeld gezien een hogere elektriciteitsafname van het net dan 3500 kWh per jaar. Aangezien sommige dynamische contracten een vrij hoge vaste vergoeding hebben, maar daarom geen hoge eenheidsprijs per kWh, moet er met het nodige voorbehoud gekeken worden naar de resultaten in Figuur 38. De vaste vergoeding weegt sterker door bij een lage afname dan bij een hoge afname, waardoor de getoonde prijsverschillen sterk zouden kunnen verschuiven bij het rekenen met een hoger verbruik.

Hoewel er veel minder verschillende contractversies bestaan bij dynamische contracten dan bij vaste en variabele contracten, kan de maand van intekenen ook impact hebben op de prijsformule van een dynamisch contract. Afnemers die willen nagaan aan welke kant van het prijzenspectrum hun huidig energiecontract zich bevindt, kunnen best de V-check[24] of de V-test® uitvoeren met de gegevens van hun huidig contract bij de hand (zie ook §3.1).

Figuur 37 toont de uiterste prijsverschillen per leverancier tussen de goedkoopste en duurste contractversie, binnen dynamische contracten, waarop minstens één afnemer zat gedurende minstens één maand in 2025. Leveranciers die niet het ganse jaar 2025 actief afnemers beleverden via een dynamisch contract, zijn niet opgenomen in de figuur.



Figuur 37: Uiterste prijsverschillen tussen de goedkoopste en duurste contractversies bij dynamische contracten per leverancier

[24] https://www.vtest.be/v-check

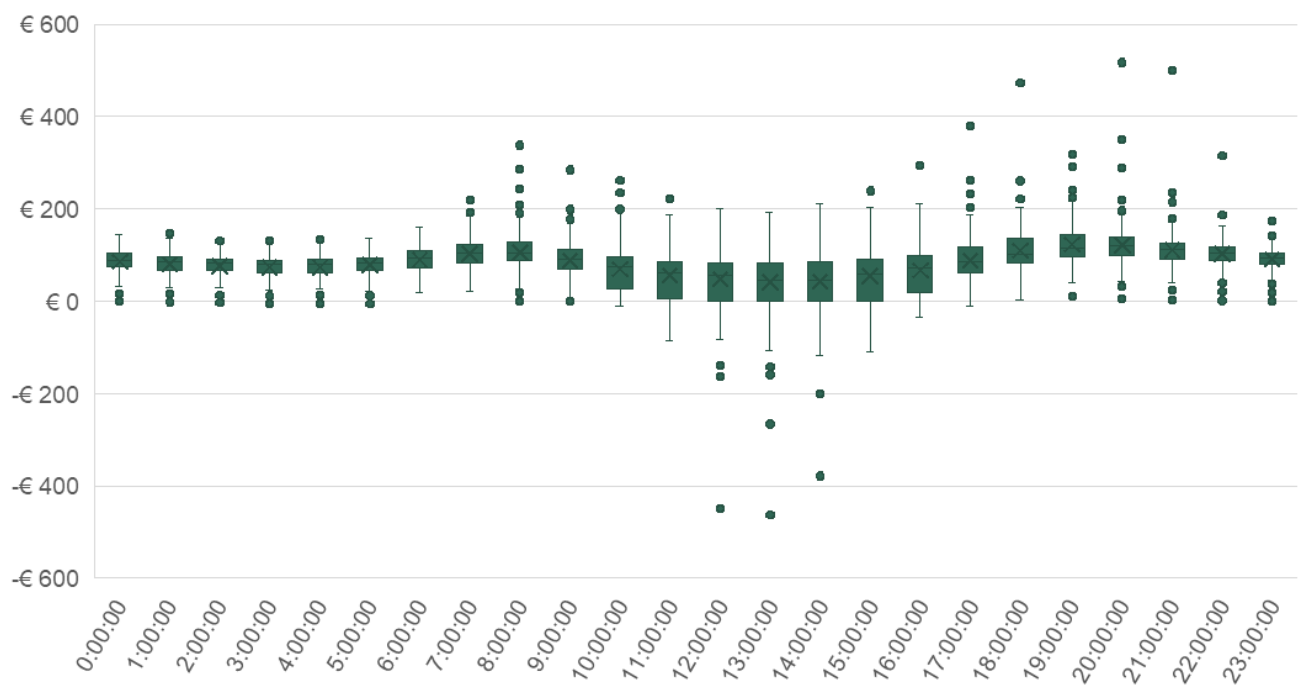
Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

4.4.3. Volatiliteit uur- en kwartierprijzen

Het is aan de afnemer om de prijzen van zijn dynamisch contract op te volgen en om vervolgens zijn elektriciteitsafname (en eventuele injectie) hierop af te stemmen. Dit vraagt een inspanning van de afnemer. Indien men toch veel elektriciteit afneemt tijdens uren/kwartieren met een hoge algemene elektriciteitsvraag (typische ochtend- en vooral avondpieken), bestaat het risico dat de factuur duurder zal uitvallen dan bij een niet-dynamisch contract. Wie niet de mogelijkheid heeft of niet bereid is om zijn elektriciteitsverbruik aan te passen en te verplaatsen in de tijd, gebaseerd op de prijzen die hij ontvangt de dag voordien, eventueel via ondersteuning met geautomatiseerde sturingen, kan dus mogelijk niet gebaat zijn bij een dynamisch contract. De grootte van het prijsvoordeel of van het prijsrisico hangt af van het verbruikspatroon van de afnemer, en ook van de volatiliteit van de day ahead prijzen.

In Figuur 38 geven we een overzicht van de day ahead prijzen van de Belgische elektriciteitsbeurs Belpex/EPEX Spot Belgium voor de periode 01/01/2025 t.e.m. 31/12/2025. Per uur worden de volgende waarden gegeven[25]:

- Gemiddelde prijs per uur in 2025 (aangeduid met een kruisje);
- Mediaan per uur in 2025 (aangeduid met een horizontaal streepje);
- Volatiliteit van de prijzen per uur in 2025 (aangeduid met de rechthoeken en de verticale lijnen – hoe langer de rechthoek en/of de verticale lijn, hoe hoger de volatiliteit);
- Uitschieters bij de prijzen per uur in 2025 (aangeduid met stippen).



Figuur 38: Volatiliteit van de day ahead prijzen Belpex/ EPEX Spot Belgium in 2025 per uur (€/MWh, excl. btw)

[25] Voor de periode 1/10/2025 – 31/12/2025 werden de uurindices gebruikt i.p.v. de kwartierprijzen omwille van uniformiteit van de analyse.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Zoals af te lezen uit Tabel 1 (Hoofdstuk 2) steeg de gemiddelde day ahead prijs in 2025 naar €82,57/MWh t.o.v. €70,23/MWh in 2024. De hoogste prijs die werd genoteerd in 2025 (€517,57/MWh op dinsdag 1 juli tussen 20u en 21u) is wat lager dan in 2024, maar de laagste prijs werd veel sterker negatief -€462,33/MWh (op zondag 11 mei tussen 13u en 14u, t.o.v. -€155,00 in 2024). De standaardafwijking in 2025 steeg licht t.o.v. 2024 (€47,62 in 2025 t.o.v. €43,30 in 2024).

Het aantal uren met een negatieve prijs is voor het derde jaar op rij sterk gestegen:

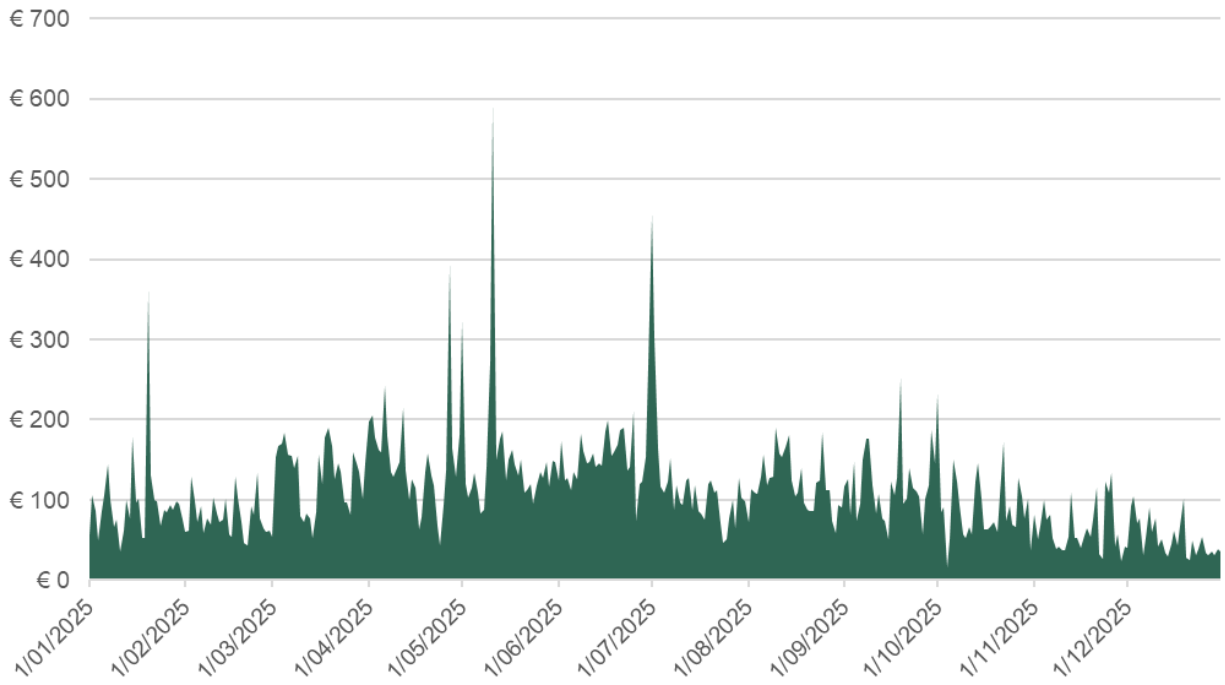
- 520,25 in 2025,
- 408 uren in 2024,
- 222 uren in 2023, en
- 112 uren in 2022.

Een negatieve prijs betekent dat men tijdens die uren/kwartieren met een dynamisch contract geld krijgt om elektriciteit af te nemen van het net of moet betalen bij injectie van elektriciteit op het net. Dit heeft weliswaar enkel een impact op het onderdeel ‘energiecomponent’ op de factuur. De nettarieven, heffingen, kosten groene stroom en WKK, de vaste jaarlijkse vergoeding en eventuele andere prijselementen blijven ongewijzigd en moeten dus nog steeds betaald worden voor afname tijdens deze uren/kwartieren.

Figuur 39 toont de prijsverschillen tussen de hoogste en de laagste day ahead prijzen per dag in 2025[26]. Het geeft een idee van de extremen in het dagelijks besparingspotentieel door afname te verplaatsen van het duurste naar het goedkoopste uur van de dag. Tussen de hoogste en laagste prijs zitten natuurlijk nog uren met een kleiner prijsverschil. Alle afname concentreren in het uur met de laagste prijs is niet realistisch. Ook de impact van een hoger capaciteitstarief moet meegenomen worden bij bepaling van gedragsverandering. Een energiemanagementsysteem kan hierbij helpen.

[26] Voor de periode 1/10/2025 – 31/12/2025 werden de uurindices gebruikt i.p.v. de kwartierprijzen omwille van uniformiteit van de analyse.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 39: Prijsverschil tussen hoogste en laagste day ahead uurprijs per dag in 2025 (€/MWh)

Het grootste prijsverschil was €589,33/MWh en het kleinste €16,14/MWh. Gemiddeld was het prijsverschil tussen de hoogste en laagste uurprijs in 2025 €110,69/MWh:

- 75% van de dagen was het prijsverschil meer dan €72/MWh,
- 50% van de dagen meer dan €103/MWh en
- 25% van de dagen meer dan €137/MWh.

Gemiddeld gezien waren de prijsverschillen groter in de lente- en zomermaanden en lager in de weekends.

Hoewel een groot deel van het prijsrisico wordt verschoven van de leverancier naar de elektriciteitsafnemer, kan het opnemen van dit risico ook positief bekeken worden. Men heeft namelijk zelf impact op de prijs die men zal betalen door zijn gedrag aan te passen. Bij een variabel contract met een spotparameter, gebaseerd op dezelfde day ahead prijzen, is die impact er niet. Alle prijzen van de maand of het kwartaal zullen namelijk meegenomen worden in een rekenkundig of een gewogen gemiddelde van de day ahead prijzen. Ook als men in een uur/kwartier met een zeer hoge prijs in realiteit geen elektriciteit zou afgenomen hebben, zal die zeer hoge prijs meegenomen worden in de prijsberekening van een variabel contract. Dit is niet zo bij een dynamisch contract.

4.5. Sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders

Naast de commerciële contracten die in de vorige paragrafen van dit hoofdstuk werden besproken, worden verschillende huishoudelijke afnemers beleverd aan het sociaal tarief of aan het standaardtarief van hun distributienetbeheerder.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Tabel 8: Aantal huishoudelijke afnemers dat in december 2025 werd beleverd aan het sociaal tarief of aan het standaardtarief van de netbeheerder

	Elektriciteit	Gas
Sociaal tarief	289.166	197.600
Standaardtarief netbeheerder	66.141	49.574

Het sociaal tarief is enkel toegankelijk voor beschermde afnemers. Het standaardtarief van de netbeheerder is het tarief dat men betaalt wanneer men wegens wanbetaling door de netbeheerder beleverd wordt. Men kan niet vrijwillig kiezen om aan een van deze tarieven beleverd te worden.

Beide tarieven worden driemaandelijks berekend volgens vastgelegde federale regels[27].

Berekening sociaal tarief

De energiecomponent wordt vastgesteld op grond van de laagste commerciële prijs die de energieleveranciers hebben aangeboden in de maand voorafgaand aan dat kwartaal. De nettariefcomponent wordt vastgesteld op grond van het laagste nettarief in de Belgische distributiezones in de maand voorafgaand aan dat kwartaal, met inbegrip van de transmissiekosten. Beschermde afnemers worden vrijgesteld van de heffingen (bijdrage op de energie, de bijzondere accijns en de bijdrage energiefonds).

Het sociaal tarief wordt vervolgens geplafonneerd zodat de stijging niet hoger is dan 10% (elektriciteit)/15% (gas) ten opzichte van de voorafgaande periode en 20% (elektriciteit)/25% (gas) ten opzichte van het gemiddelde van de sociale tarieven van de vier voorafgaande kwartalen. De plafonnering werd voor elektriciteit en gas toegepast voor het eerste en tweede kwartaal van 2025. Voor elektriciteit werd het ook voor het derde kwartaal van 2025 toegepast.

Naast de plafonnering is er ook een ‘carry forward’-principe. Het houdt in dat de afgetrokken bedragen (als gevolg van de plafonnering) worden gerecupereerd in de loop van het volgende kwartaal, voor zover ze de plafonds van dat kwartaal niet overschrijden. Het principe werd enkel voor elektriciteit toegepast bij de berekening van de tarieven voor het derde kwartaal van 2025.

Berekening van het standaardtarief van de distributienetbeheerders

De tarieven zijn verschillend per distributienet en kunnen op de website van Fluvius geraadpleegd worden[28].

Het standaardtarief is bestemd voor niet-beschermde afnemers. Het is niet de bedoeling dat deze afnemers blijvend door hun distributienetbeheerder beleverd worden. De bedoeling is dat ze uiteindelijk weer naar de commerciële markt geleid worden. Aangezien men zich voor de berekening van het standaardtarief baseert op prijzen die golden voor de start van het leveringskwartaal, hinkt dit tarief steeds achterop op de prijsevoluties op de commerciële markt. Hierdoor mist het ook geregeld zijn ontradend effect. Om de prijsevoluties op de commerciële markt sneller te volgen zou een maandelijkse berekening doeltreffender zijn.

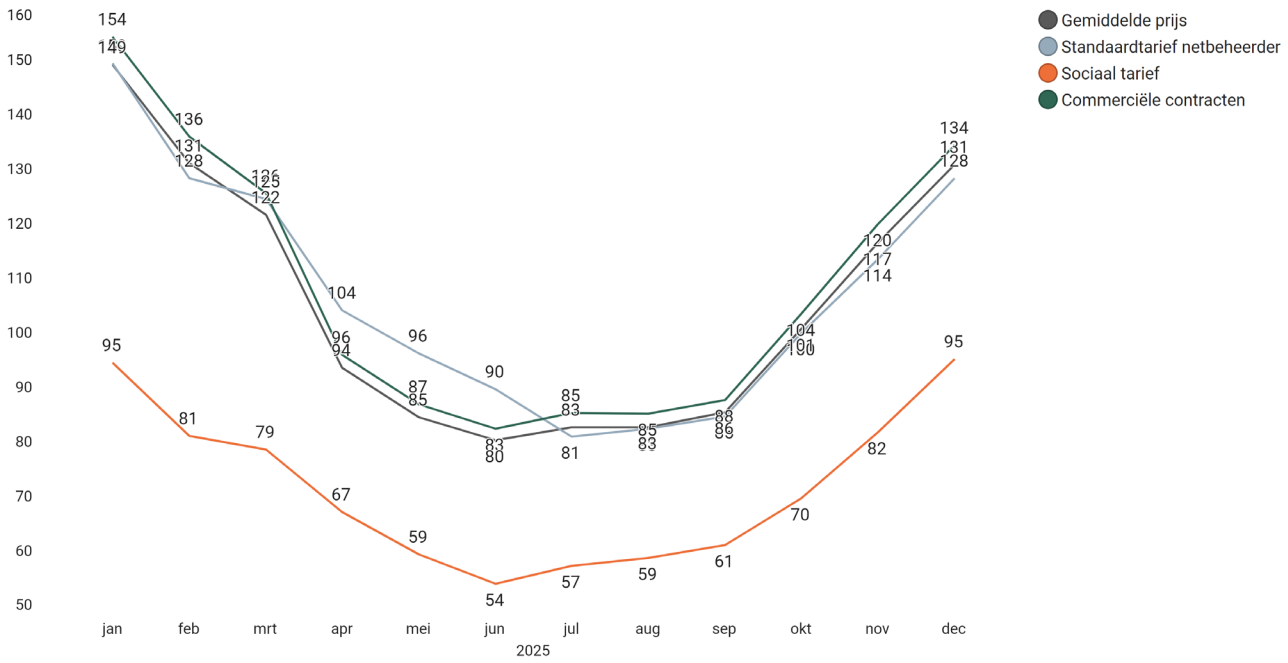
[27] https://www.creg.be/nl/consumenten/prijzen-en-tarieven/sociaal-tarief
https://www.creg.be/nl/consumenten/prijzen-en-tarieven/tarief-bij-opzeg-contract-door-de-leverancier

[28] https://www.fluvius.be/nl/factuur-en-tarieven/tarieven-sociale-leverancier

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Prijsevolutie

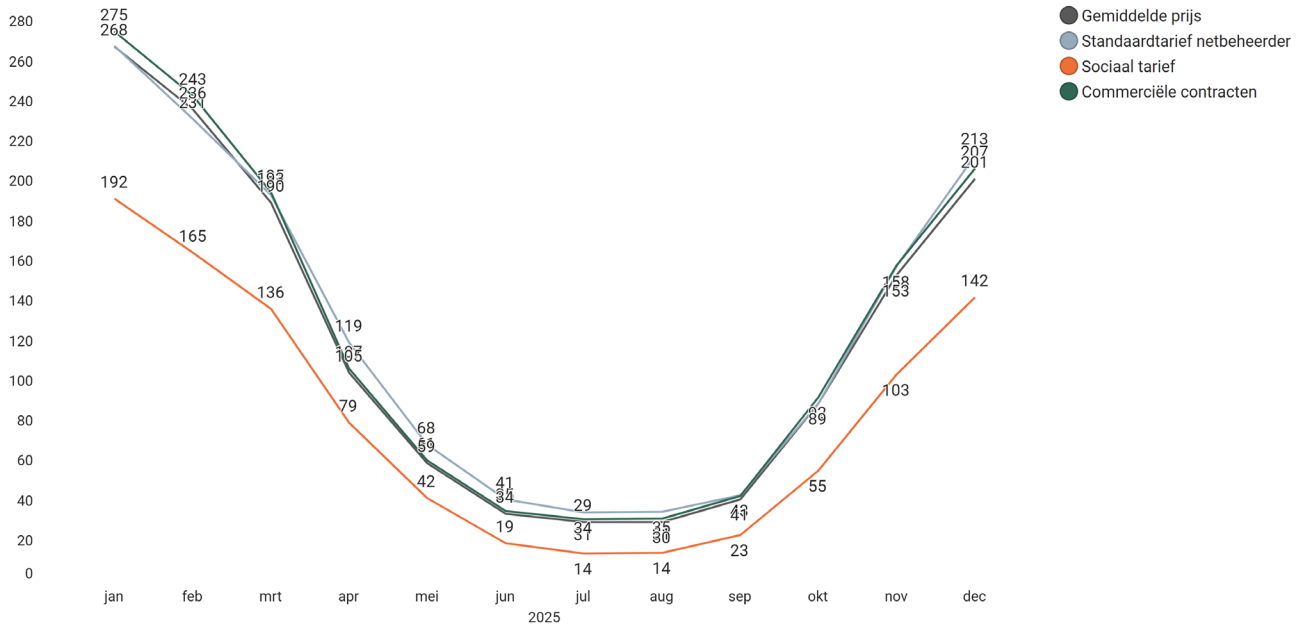
De totale elektriciteitsfactuur in 2025 voor een huishoudelijke afnemer met een gemiddeld verbruik was €859,93 (incl. btw) indien hij recht had op het sociaal tarief, en €1283,55 (incl. btw) bij het standaardtarief van de netbeheerder. Dit is respectievelijk 34% en 1% minder dan bij huishoudelijke afnemers met een commercieel contract. De ‘gemiddelde prijs’ die wordt weergegeven in de volgende twee figuren is telkens berekend als een gewogen gemiddelde van de commerciële prijs, het sociaal tarief en het standaardtarief van de distributienetbeheerders. Aangezien de figuren de kost weergeven in €/maand heeft ook het maandelijks wijzigend afnamevolume invloed op de getoonde bedragen.



Figuur 40: Evolutie sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders t.o.v. gewogen gemiddelde prijs commerciële contracten voor elektriciteit in 2025 (€/maand, incl. btw)

De totale kost voor een gemiddeld huishoudelijk gasverbruik in 2025 was €984,69 bij het sociaal tarief en €1493,42 bij het standaardtarief van de distributienetbeheerders. Dit is respectievelijk 33% minder en 1% meer dan huishoudelijke afnemers met een commercieel contract.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 41: Evolutie sociaal tarief en standaardtarief distributienetbeheerders t.o.v. gewogen gemiddelde prijs commerciële contracten voor gas in 2025 (€/maand, incl. btw)

Vergeleken met de tarieven van 2024 stegen de totale kosten op jaarbasis voor elektriciteit met €77,74 voor het sociaal tarief en €171,30 voor het standaardtarief van de distributienetbeheerders. Voor gas steeg de totale kost op jaarbasis met €68,55 voor het sociaal tarief en €74,91 voor het standaardtarief van de distributienetbeheerders.

5. Terugleveringscontracten

Eind 2025 waren er 1.071.810 zonnepaneelinstallaties in Vlaanderen, goed voor een totaal geïnstalleerd vermogen van 7595 MW[29]. Het merendeel van deze installaties had een geïnstalleerd vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kW (prosumenten): 1.048.626 installaties met een gezamenlijk geïnstalleerd vermogen van 4639 MW. 92% van de prosumenten had een digitale elektriciteitsmeter (t.o.v. 60% eind 2024 en 49% eind 2023).

Prosumenten met een digitale meter verkopen de geproduceerde elektriciteit die ze niet zelf verbruiken en op het net injecteren, aan een energieleverancier via een terugleveringscontract. Doorgaans biedt de elektriciteitsleverancier dit automatisch aan, samen met het energiecontract voor elektriciteitsafname.

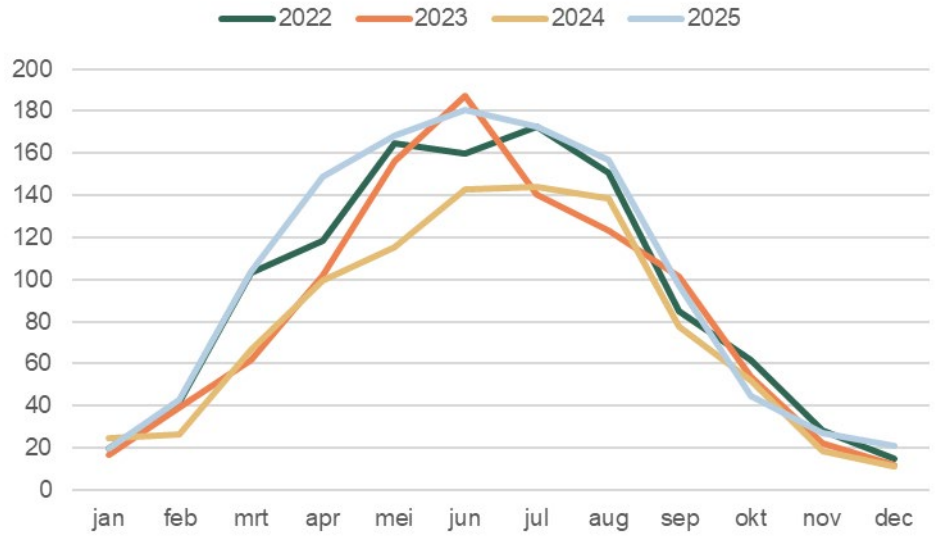
De kleine groep aan prosumenten die nog een klassieke meter hebben, kunnen geen terugleveringscontract afsluiten. Bij hen wordt de geproduceerde, niet onmiddellijk zelf verbruikte, elektriciteit in mindering gebracht van hun afname (‘terugdraaien’, dit gebeurt maximaal tot de meterstand van de laatste officiële meteropname). In geval de hoeveelheid elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd tussen twee meteropnames in, groter zou zijn dan de elektriciteitsafname in

[29] https://apps.energiesparen.be/energiekaart/vlaanderen/zonnepanelen

diezelfde periode, is er geen vergoeding voor het surplus aan op het net geïnjecteerde elektriciteit. Gezien de voortgang van de uitrol van digitale meters en het feit dat prosumenten sinds 1 januari 2025 de vervanging van hun klassieke meter door een digitale meter niet meer mogen weigeren, verdwijnt de terugdraaiende teller gestaag uit de markt.

5.1. Marktwaarde zonne-energie

Volgens gegevens van het KMI was 2025 een zeer zonnig jaar, zeker t.o.v. het eerder sombere 2024, met vooral de maand april als uitzonderlijk zonnige maand vergeleken met de vorige drie jaren[30].

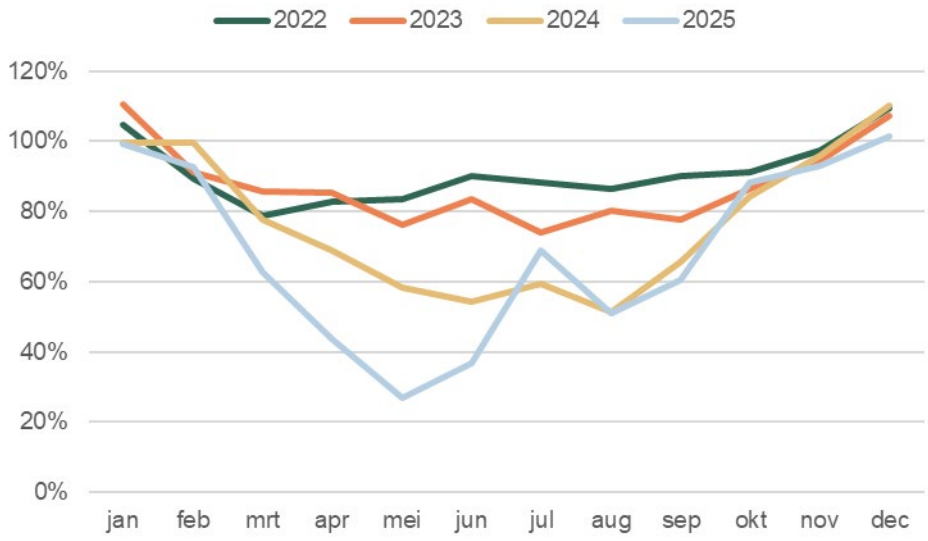


Figuur 42: Globale zonnestraling in België (kWh/m²) (Bron: KMI)

De waarde van elektriciteit uit zonne-energie daalde in 2025 echter verder t.o.v. de vorige jaren. Dit was vooral het geval in de lente en het begin van de zomer. Het effect van de dalende day ahead uurprijzen tijdens uren met veel zonneproductie op de waarde van deze productie in de markt, kan berekend worden met de ‘solar capture rate’ of ‘marktprijs-verhouding van zonne-energie’. Dit percentage wordt berekend als de verhouding tussen de ‘marktprijs van zonne-energie’ en de gemiddelde day ahead prijs. De ‘solar capture price’ of ‘marktprijs van zonne-energie’ is de gewogen gemiddelde prijs (weging volgens productieprofiel SPP) die men zou krijgen bij directe verkoop van de zonneproductie op de day ahead markt.

[30] https://www.meteo.be/nl/klimaat/klimaat-van-belgie/klimatologisch-overzicht/2025/jaar

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 43: Solar capture rates of 'marktprijsverhoudingen van zonne-energie' voor België in de periode 2022-2025

In 2025 was de marktprijs van zonne-energie c€4,49/kWh, dit is wat hoger dan in 2024 (c€4,22/kWh) door de hogere gemiddelde day ahead prijs (zie hoofdstuk 2). De solar capture rate was echter lager in 2025 dan in 2024: 54% t.o.v. 60% in 2024.

In juli 2025 was de gemiddelde day ahead prijs hoger dan wat zou verwacht worden o.b.v. de gemiddelde prijzen in de overige zomermaanden. Er waren die maand ook minder negatieve day ahead prijzen. De solar capture rate lag die maand dan ook duidelijk hoger dan wat zou verwacht worden bij een normale prijsevolutie. Volgens de gegevens beschikbaar in de open data van Elia bleef de productie uit zonne-energie in juli hoog, maar kenden de productiecijfers uit nucleaire centrales en uit windenergie (voornamelijk offshore) in die maand een significante dip. De lagere productievolumes uit die energiebronnen werden in juli voor een groot deel gecompenseerd door hogere productie uit gascentrales, maar niet volledig.

Het toont aan dat de prijszetting op de day ahead markt van verschillende factoren afhangt en hoge productie uit zonne-energie niet de alleenstaande factor is die leidt tot negatieve prijzen. Toch toont de significant lager geworden marktprijs van zonne-energie aan dat de invloed van deze stijgende producties op de prijszetting in de day ahead markt groot is. Dit heeft ook een impact op de vergoedingen die prosumenten kunnen krijgen voor hun op het net geïnjecteerde elektriciteit (zie paragrafen 5.2 en 5.3).

De waarde van zonne-energie die op het net wordt geïnjecteerd gaat dan wel in dalende lijn, dit is daarom niet het geval voor eigen geproduceerde zonne-energie die men zelf verbruikt. Door het elektriciteitsverbruik zoveel mogelijk te verplaatsen naar uren met eigen productie, kan men zijn elektriciteitsafname van het net verminderen. Dit geeft een één op één besparing op de factuur. De waarde van die zelf verbruikte zonne-energie is bijgevolg gelijk aan de totale elektriciteitsprijs per kWh in het afnamecontract (energiecomponent + kosten groene stroom en WKK + nettarief per kWh + heffingen per kWh + btw). Een prosument spaarde in 2025 gemiddeld €468,69 uit op zijn elektriciteitsfactuur dankzij het gebruik van eigen zonnestroom.

Omdat het niet altijd evident is om het eigenverbruik van zonne-energie te optimaliseren, kan men het verbruik van bepaalde toestellen, zoals een laadpaal, automatiseren via een

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

energiemanagementsysteem. Dergelijke systemen of sturingen kunnen ook helpen bij het optimaliseren van het gebruik van een thuisbatterij. We zien dat de markt voor dergelijke systemen zich meer en meer uitbreidt.

Er zijn ook marktpartijen die de flexibiliteit van zonnepanelen kunnen valoriseren. Door omvormers af te regelen op momenten met overschotten op het elektriciteitsnet, kan men helpen om vraag en aanbod op het net in balans te brengen. Op bepaalde momenten kan zo een opbrengst gecreëerd worden door bv. die flexibiliteit ter beschikking te stellen van de netbeheerder. Die opbrengst kan dan gedeeld worden met de eigenaar van de zonnepanelen. Hiervoor is evenwel een contractuele samenwerking nodig tussen de eigenaar van de zonnepanelen en de marktpartij die deze flexibiliteit vermarkt. Aandachtspunt hierbij is ook dat het afregelen van de omvormer kan leiden tot een verhoging van de elektriciteitsafname van het net. Dergelijke regelingen moeten dus zorgvuldig ingezet worden met aandacht voor een correcte verdeling van kosten en opbrengsten, maar kunnen wel degelijk interessant zijn, ook zeker voor prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract op momenten met negatieve day ahead prijzen (zie paragraaf 5.3.2.).

5.2. Contractaanbod V-test®

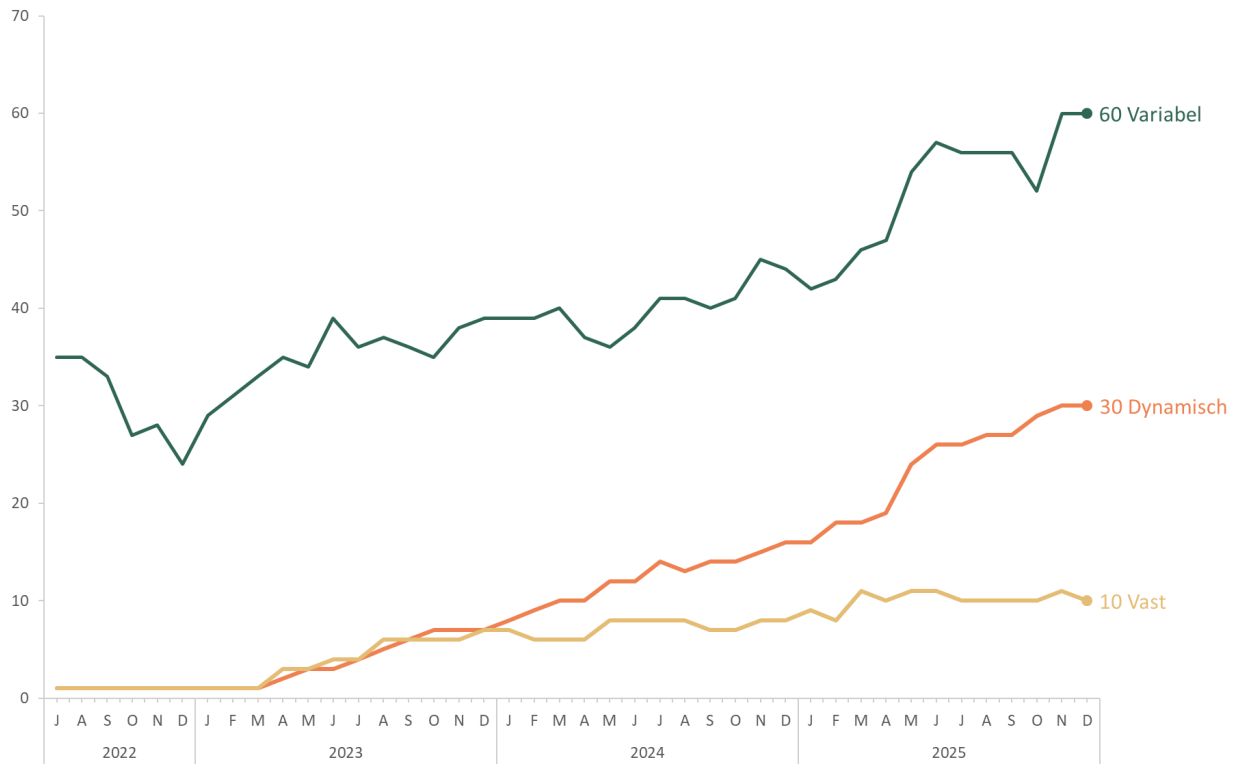
5.2.1. Aantal aangeboden terugleveringscontracten V-test®

Bij de meeste leveranciers kan een terugleveringscontract enkel afgesloten worden in combinatie met een afnamecontract. Vaak is de combinatie zelfs beperkt tot contracten met dezelfde naam. Het aanbod aan terugleveringscontracten is daarom gelinkt met het aanbod afnamecontracten.

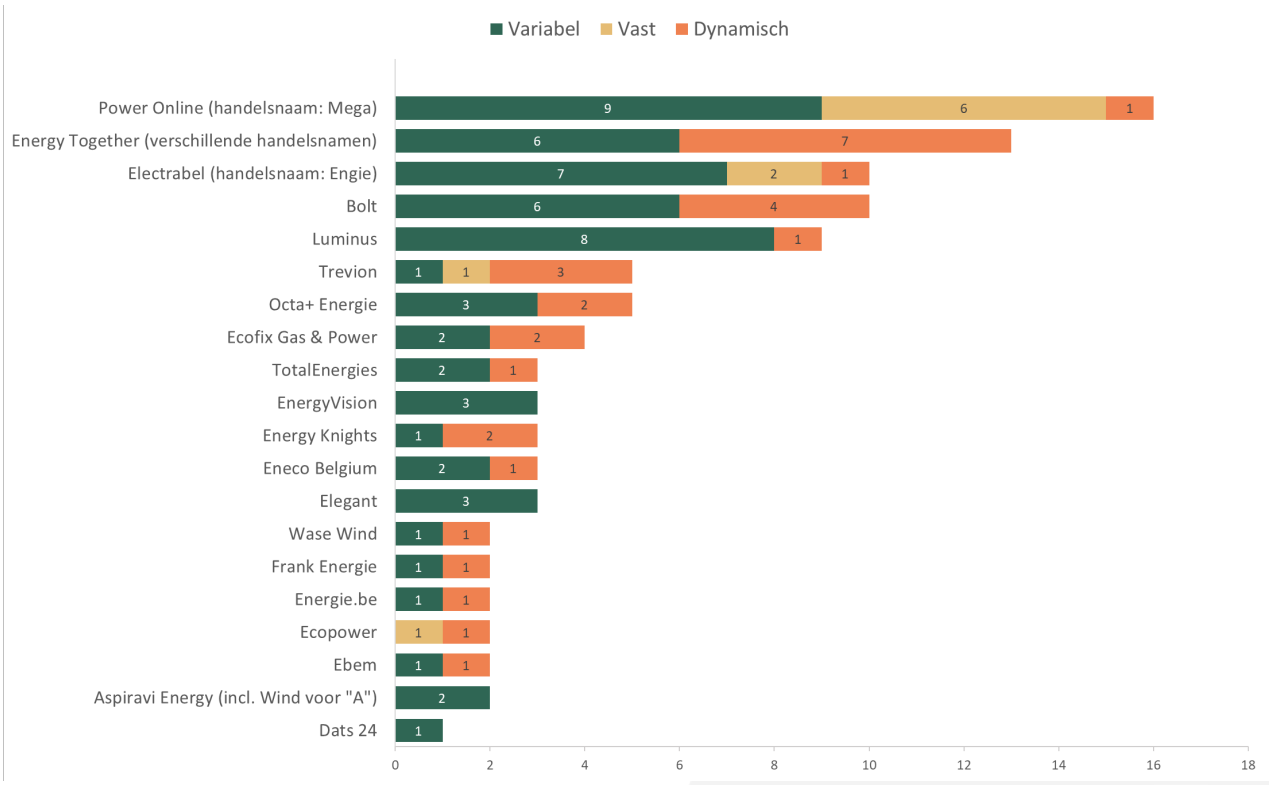
Figuur 44 toont de evolutie van het aantal aangeboden terugleveringscontracten in de V-test® in de afgelopen jaren, terwijl Figuur 45 het detail toont van het aanbod per leverancier voor december 2025. In deze grafieken valt op te merken dat in december 2025 slechts 4 van de 20 leveranciers vaste terugleveringscontracten aanboden. Het aantal variabele en dynamische contracten voor teruglevering is ongeveer hetzelfde als bij de afnamecontracten, maar het aantal vaste terugleveringscontracten (10) is beduidend lager dan bij afname (25).

Dit komt doordat vaste afnamecontracten wel eens verplicht te combineren zijn met een variabel terugleveringscontract. De mogelijke combinaties tussen afname- en terugleveringscontracten wordt verder besproken in hoofdstuk 6.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 44: Evolutie van het aantal in de V-test® aangeboden terugleveringscontracten voor huishoudelijke afnemers

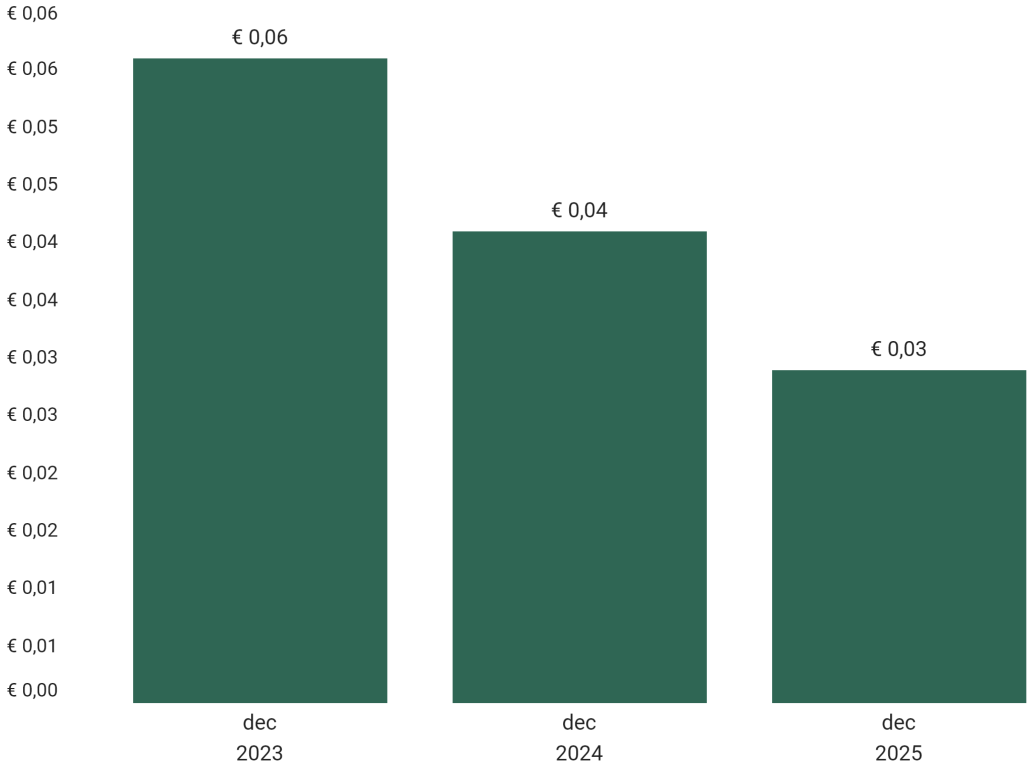


Figuur 45: In de V-test® aangeboden terugleveringscontracten per leverancier in december 2025 voor huishoudelijke afnemers

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

5.2.2. Prijzen aanbod terugleveringscontracten V-test®

Figuur 46 toont de evolutie van de terugleververergoedingen in het contractaanbod van de V-test® per jaar in december. Deze terugleververergoedingen worden geschat voor 12 maanden volgens dezelfde methodologie als bij afnamecontracten.



Figuur 46: Evolutie van de gemiddelde terugleververergoedingen in het contractaanbod voor huishoudelijke afnemers in €/kWh (excl. btw)

De gemiddelde verwachte terugleververergoeding is in 2025 opnieuw gedaald ten opzichte van het jaar ervoor. Deze daling is toe te schrijven aan de daling van de marktwaarde van zonne-energie.

De volledige evolutie van de terugleververergoedingen in het contractaanbod van de V-test® per maand kan teruggevonden worden in ons dashboard Terugleveringsvergoedingen - Vooruitblik[31].

5.2.3. Evolutie prijsformules variabele en dynamische terugleveringscontracten

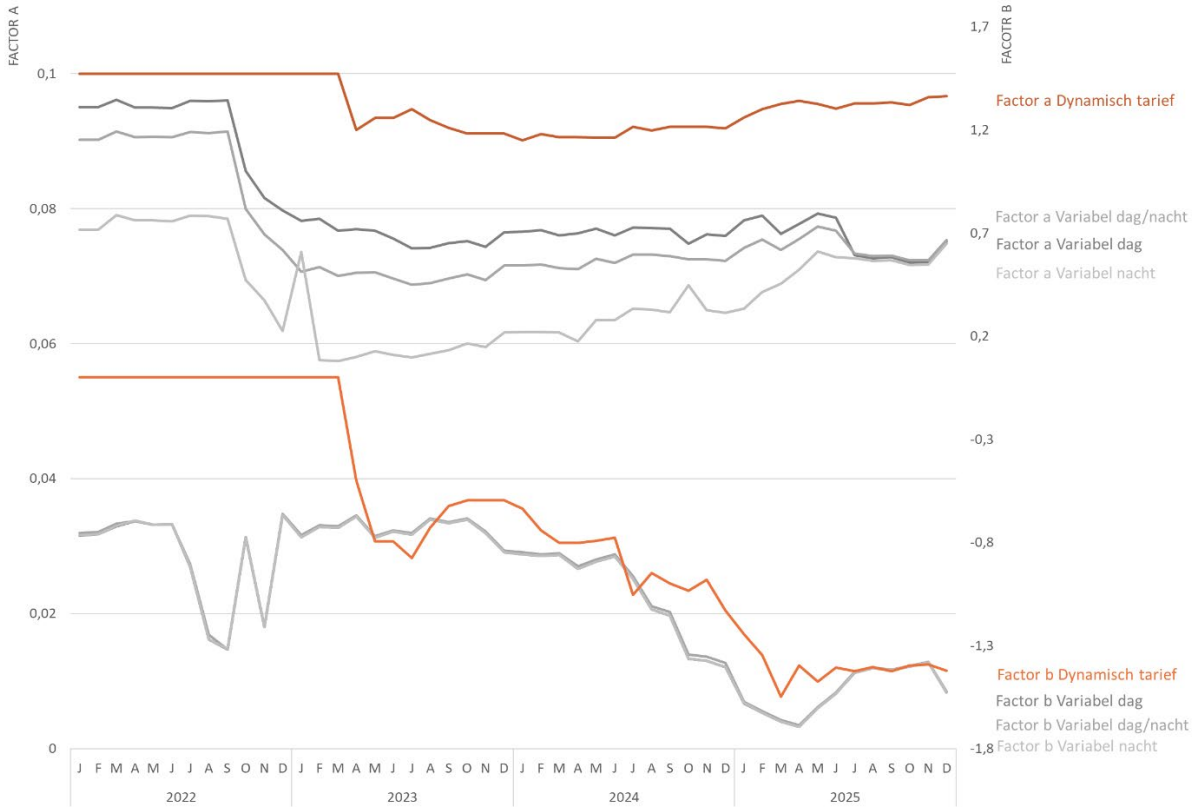
Figuur 47 geeft de evolutie weer van de waarden van factoren a en b in de prijsformules van de variabele en dynamische terugleveringscontracten in de V-test®. Voor de variabele contracten zien we dat de waarden van factor a van de enkelvoudige (dag/nacht) en tweevoudige prijsformules in 2025 naar elkaar convergeren, tot er nauwelijks een verschil is tussen de drie.

De daling van de gemiddelde waarde van factor b, die begon in 2024, heeft zich voortgezet in de eerste maanden van 2025, waarna deze weer een lichte stijging vertoonde bij variabele contracten en min of meer stabiel bleef bij dynamische contracten.

[31] https://www.vlaamsenutsregulator.be/terugleveringsvergoedingen-vooruitblik-dashboard

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

De daling van de waarde van deze factoren heeft een negatieve impact op de terugleververergoeding die prosumenten kunnen ontvangen voor de elektriciteit uit hun zonnepanelen die op het net wordt geïnjecteerd. De prijsformules voor de dynamische terugleveringscontracten bleven voordeliger dan voor de variabele contracten.

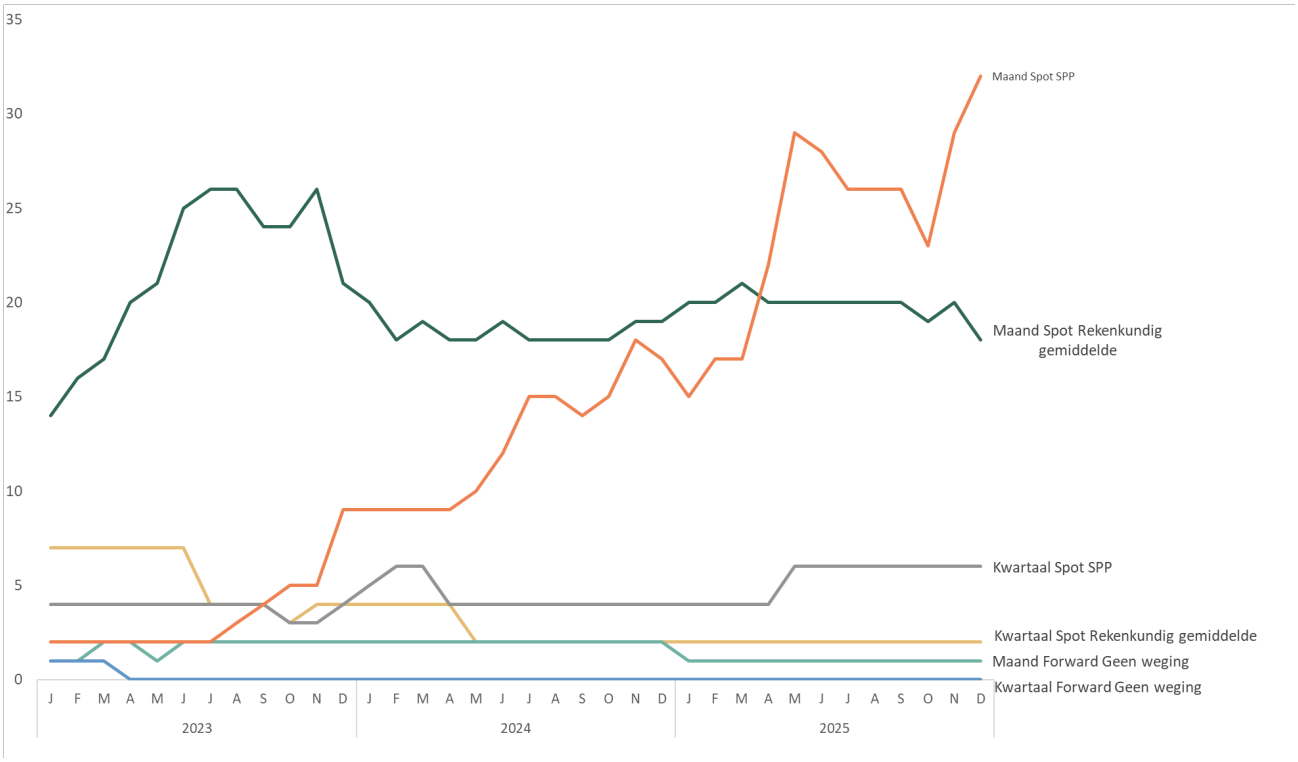


Figuur 47: Evolutie van de prijsformules van in de V-test® aangeboden dynamische en variabele terugleveringscontracten voor huishoudelijke afnemers

5.2.4. Evolutie types indexatieparameters in variabele terugleveringscontracten

Net zoals bij afname worden in het aanbod van terugleveringscontracten steeds vaker maandelijks geïndexeerde spotparameters gebruikt. Ook het gebruik van een SPP-gewogen spotparameter stijgt sterkt, waardoor deze voor het eerst in begin 2025 vaker werd gebruikt in het contractaanbod dan een spotparameter o.b.v. een rekenkundig gemiddelde. Samengevat is een maandelijks geïndexeerde spotparameter met SPP-weging voor teruglevering veruit de meest gebruikte parameter, net zoals de RLP-gewogen tegenhanger bij afname.

De evolutie van de meest gebruikte indexatieparameters in het aanbod van terugleveringscontracten wordt weergegeven in Figuur 48.



Figuur 48: Evolutie van het aantal contracten in het V-test® aanbod per type indexatieparameter voor huishoudelijke terugleveringscontracten

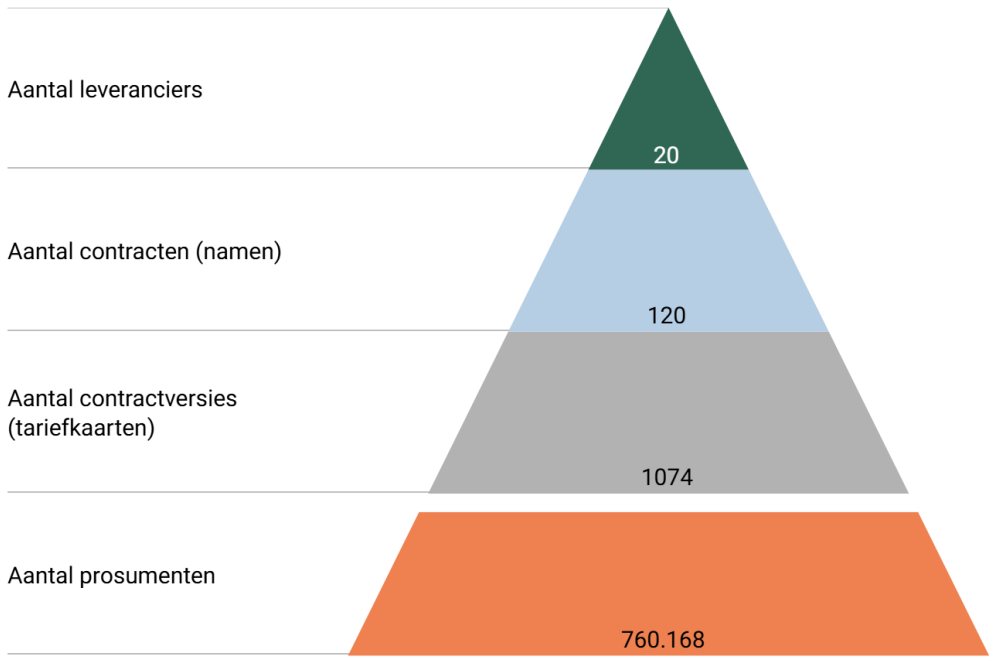
5.3. Werkelijke terugleververergoedingen huishoudelijke prosumenten in 2025

5.3.1. Vaste en variabele terugleveringscontracten

5.3.1.1. Gemiddelde terugleververergoedingen en prijsverschillen

Net zoals bij afnamecontracten bieden leveranciers ook verschillende terugleveringscontracten aan en zijn er per contract verschillende versies afhankelijk van het moment van intekenen. Elke contractversie heeft een eigen tariefkaart. De aantallen contracten en contractversies, waar nog huishoudelijke prosumenten op ingetekend waren in december 2025, zijn weliswaar lager dan bij afname[32].

[32] Prosumenten die recht hebben op het sociaal tarief en klant zijn bij een commerciële leverancier, krijgen doorgaans een terugleveringscontract aangeboden uit het reguliere aanbod van de leverancier. Deze prosumenten zitten inbegrepen in onze cijfers. Prosumenten die beleverd worden door de netbeheerder krijgen een terugleververergoeding gelijk aan €0/kWh. Deze worden niet meegenomen in dit rapport.



Figuur 49: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke prosumenten met een vast of variabel terugleveringscontract in december 2025

De hoogte van de terugleververergoeding hangt samen met de marktwaarde van zonne-energie. De gestegen marktprijzen in 2025 enerzijds en de daling van de marktwaarde van zonne-energie anderzijds (zie paragraaf 5.1), resulteerden in een quasi gelijk gebleven gewogen gemiddelde terugleververergoeding in 2025 t.o.v. 2024 (c€3,16/kWh t.o.v. c€3,15/kWh in 2024). Door het hoger aantal uren zonneschijn steeg de gewogen gemiddelde totale opbrengst op jaarbasis van €75,13 in 2024 naar €107,12 in 2025[33]. De gewogen gemiddelde opbrengst lag met €110,24 wat hoger bij tweevoudige meters, incl. time-of-use contracten[34]. Samen met de besparing op de afnamefactuur door het zelfverbruik van zonnestroom, gaf dit een totaal voordeel door de zonnepanelen van €575,81 bij een enkelvoudige meter.

Ongeveer 90% van de prosumenten kreeg in 2025 een terugleververergoeding met een variabele prijs t.o.v. 10% met een vaste prijs (excl. dynamische contracten). Het aandeel variabele terugleveringscontracten is duidelijk hoger dan bij elektriciteitsafname, zoals te verwachten viel uit de vaststellingen in paragraaf 5.2.1 rond het contractaanbod. Zoals weergegeven in Tabel 9 was het prijsverschil tussen beide terugleververergoedingen significant, in het voordeel van variabele terugleververergoedingen.

[33] Gebruikt profiel voor de gemiddelde prosument:
- Enkelvoudige meter,
- 4781 kWh productie uit zonnepanelen op jaarbasis in 2025 (4,41 kW omvormervermogen), waarvan
  - 1396 kWh zelf onmiddellijk verbruikt (29% zelfverbruik),
  - 3385 kWh op het net wordt geïnjecteerd (71%);
- 3500 kWh elektriciteitsverbruik op jaarbasis, waarvan,
  - 1396 kWh afkomstig uit de zonnepanelen (40% zelfvoorzienendheid),
  - 2104 kWh afname van het net (60%),
- Huishoudelijke afnemer: geen btw van toepassing bij teruglevering.

[34] Bij dergelijke contracten gelden verschillende prijzen voor verschillende tijdsblokken.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Tabel 9: Gewogen gemiddelde vaste en variabele terugleverervergoedingen in 2025

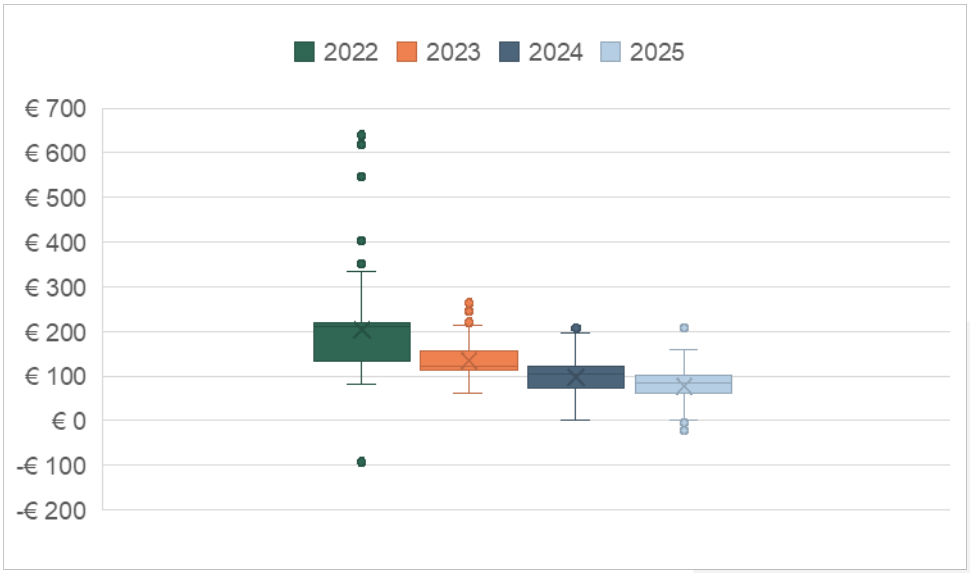
	Vaste terugleverervergoeding 2025	Variabele terugleverervergoeding 2025
Gewogen gemiddelde terugleverervergoeding 2025	€81,38	€109,75
Aandeel prosumenten	10%	90%

De meeste prosumenten hadden eind 2025 een recent terugleveringscontract, een 10% had een contract daterend uit 2022 of 2023.

Tabel 10: Aandeel prosumenten per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames aan begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale terugleverervergoeding in 2025 (enkelvoudige meter, vaste en variabele contracten)

	Aandeel prosumenten jan-25	Aandeel prosumenten dec-25	Gewogen gemiddelde terugleverervergoeding 2025
2022	2,13%	1,65%	€125,82
2023	15,63%	8,52%	€117,90
2024	75,18%	19,70%	€114,17
2025	7,05%	70,13%	€91,80
Totaal	**100%**	**100%**	**€107,12**

Figuur 50 toont de prijsverschillen van de terugleverervergoedingen voor 2025 in de verschillende contractversies waarop in 2025 gedurende minstens één maand huishoudelijke prosumenten zaten. Om een correcte vergelijking te kunnen maken, werd voor de berekening van de prijsverschillen gerekend met een volledig jaar teruglevering, ook voor contractversies waarop (nog) geen volledig jaar prosumenten zaten. De weergegeven jaartallen geven de leeftijd van de contracten weer.



Figuur 50: Prijsverschillen binnen vaste en variabele terugleveringscontracten voor huishoudelijke prosumenten in 2025

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

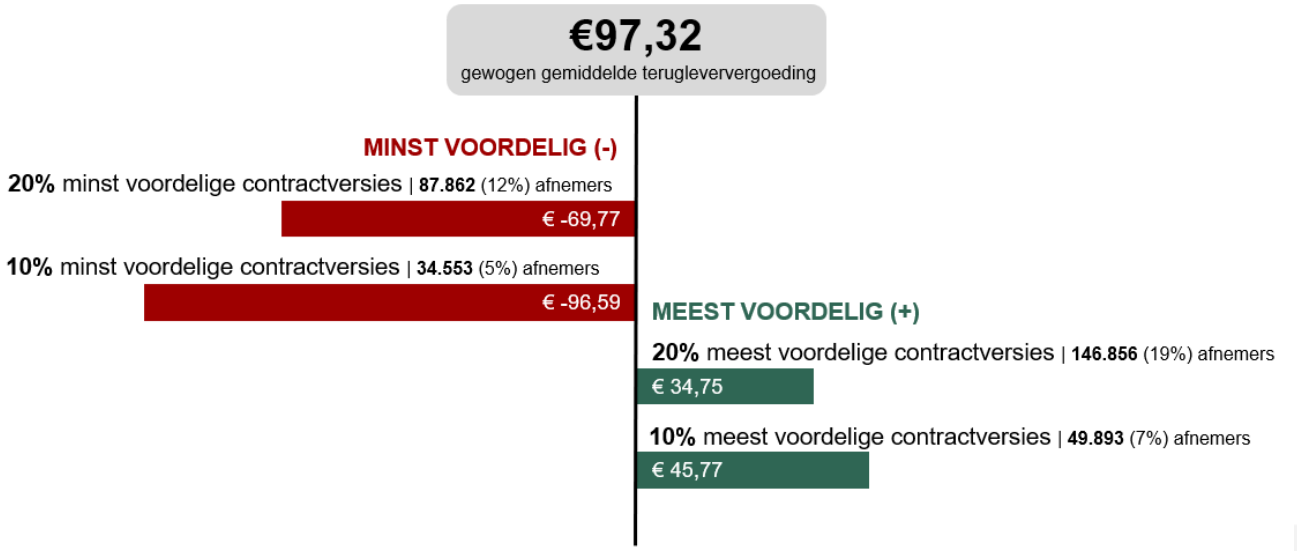
De beste manier om minder afhankelijk te zijn van de dalende trend in de vaste terugleverervergoedingen en in de prijsformules bij variabele terugleverervergoedingen voor contracten daterend uit 2025, is door het elektriciteitsverbruik zoveel mogelijk te laten samenvallen met de uren waarin de zonnepanelen elektriciteit produceren. Prosumenten met een batterijsysteem hebben meer mogelijkheden om hun zelfverbruik te verhogen door productie-overschotten te stockeren voor verbruik op latere uren. De vraag of de investering in dergelijk systeem aan te raden is, is echter afhankelijk van de individuele situatie van de prosument.

Meest vs. minst voordelige contractversies bij teruglevering

Wanneer enkel contractversies in rekening worden genomen waarop in december 2025 nog prosumenten zaten, dan is de gewogen gemiddelde terugleverervergoeding binnen deze contractversies €97,32 op jaarbasis. Dit is lager dan het gemiddelde voor gans 2025 door de lagere terugleverervergoeding in de recentere contracten.

Het prijsverschil tussen de meest en de minst voordelige contractversie voor een gemiddelde prosument was €271,82. Net zoals bij afname werden de prijsverschillen tussen de verschillende contractversies kleiner t.o.v. 2024, dankzij het kleiner geworden aandeel oudere contractversies.

In Figuur 51 zijn de marktaandelen opgenomen van de 20% meest voordelige en 20% minst voordelige contractversies, en van de 10% meest voordelige en 10% minst voordelige contractversies voor vaste en variabele terugleveringscontracten, samen met hun respectievelijke prijsverschillen t.o.v. de gewogen gemiddelde terugleverervergoeding (status december 2025).



Figuur 51: Marktaandelen en prijsverschillen meest en minst voordelige contractversies bij teruglevering (vast en variabel)

Een vergelijking met de cijfers van vorig jaar toont aan dat het aandeel prosumenten met een voordeliger terugleveringscontract gestegen is, wat een verbetering betekent van de contractuele situatie van prosumenten. Ook de daling van het aandeel prosumenten met een minder voordelig contract toont een gunstige evolutie aan.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

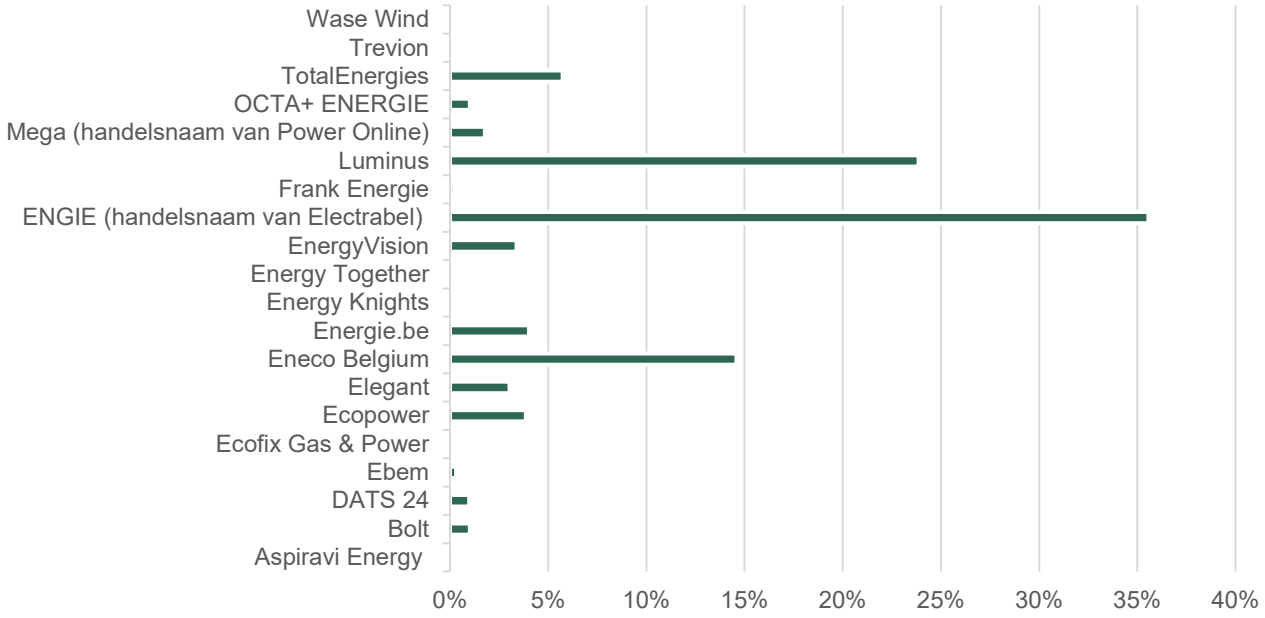
Grootste contractversies

Het marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal prosumenten in december 2025 was 18% (135.064 prosumenten).

Hun gewogen gemiddelde terugleververergoeding was €3,48 lager dan wat de gemiddelde Vlaamse prosument met eenzelfde profiel ontving in 2025.

5.3.1.2. Terugleververergoedingen per leverancier

Figuur 52 geeft de marktaandelen weer van de verschillende leveranciers opgenomen in de V-test® volgens het aantal terugleveringscontracten bij huishoudelijke prosumenten in december 2025.

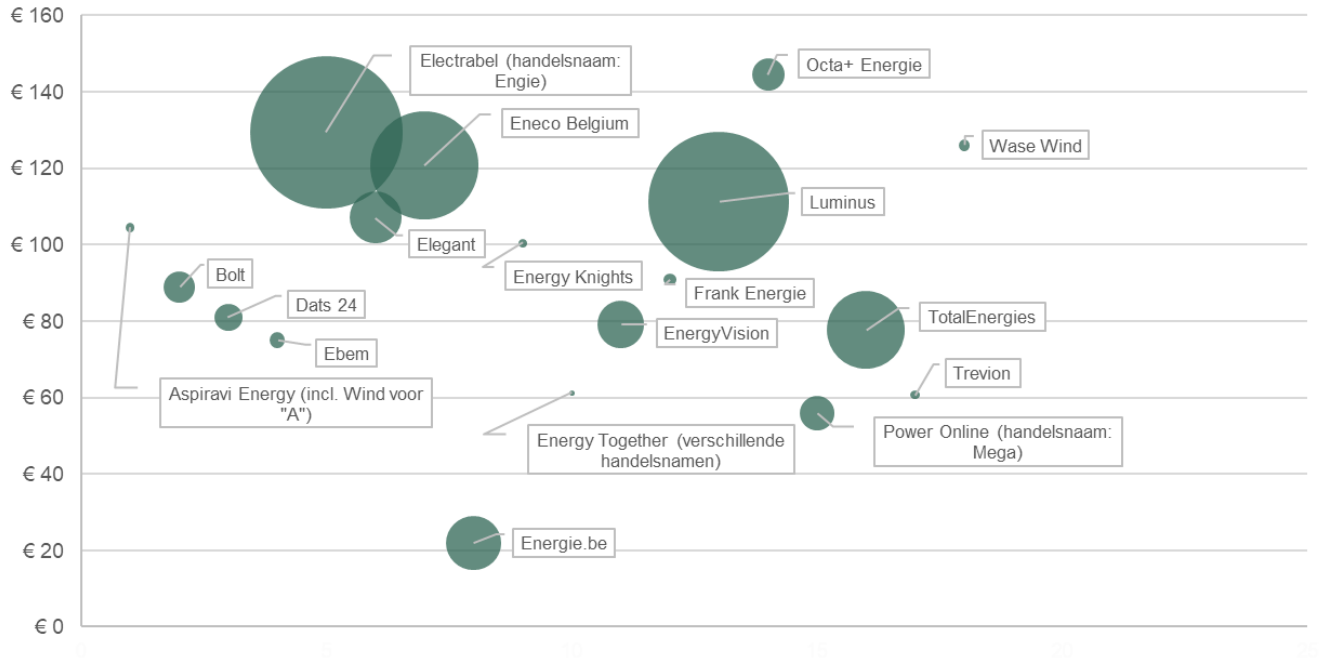


Figuur 52: Marktaandelen leveranciers huishoudelijke vaste en variabele terugleveringscontracten december 2025

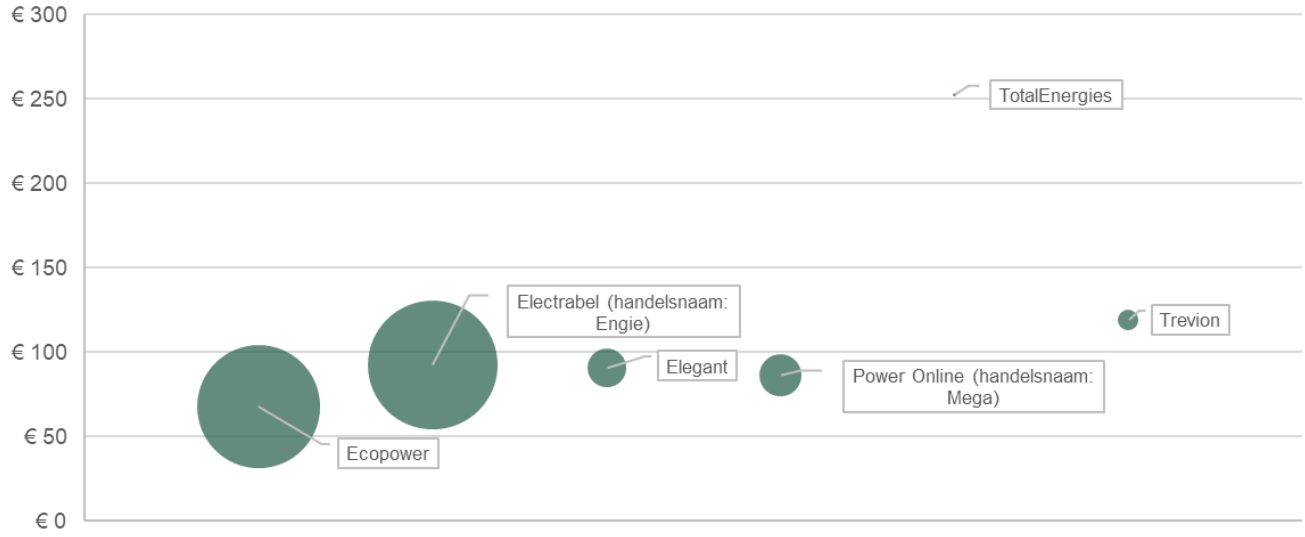
In Figuur 53 (variabel) en Figuur 54 (vast) worden de terugleververergoedingen van alle contractversies, waarmee in 2025 huishoudelijke prosumenten werden vergoed, gegroepeerd per leverancier. De weergegeven totale terugleververergoeding voor 2025 per leverancier is telkens gewogen over de verschillende contractversies volgens het maandelijks aantal prosumenten per contractversie. De marktaandelen van de leveranciers (gemiddeld over 12 maanden), ook weerspiegeld in de grootte van de cirkels, zijn telkens relatief tot het totaal aantal huishoudelijke terugleveringscontracten. Leveranciers die nog niet voor het volledige jaar klanten hadden op vaste of variabele terugleveringscontracten, zijn niet mee opgenomen in de figuren. Het totaal van de marktaandelen opgenomen in beide figuren samen is 99,79%.

De meeste leveranciers hadden enkel variabele terugleveringscontracten in hun portfolio. Eén leverancier bood enkel een vast terugleveringscontract aan, vijf leveranciers hadden zowel vaste als variabele contracten.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 53: Gewogen gemiddelde totale variabele terugleververgoeding per leverancier voor 2025

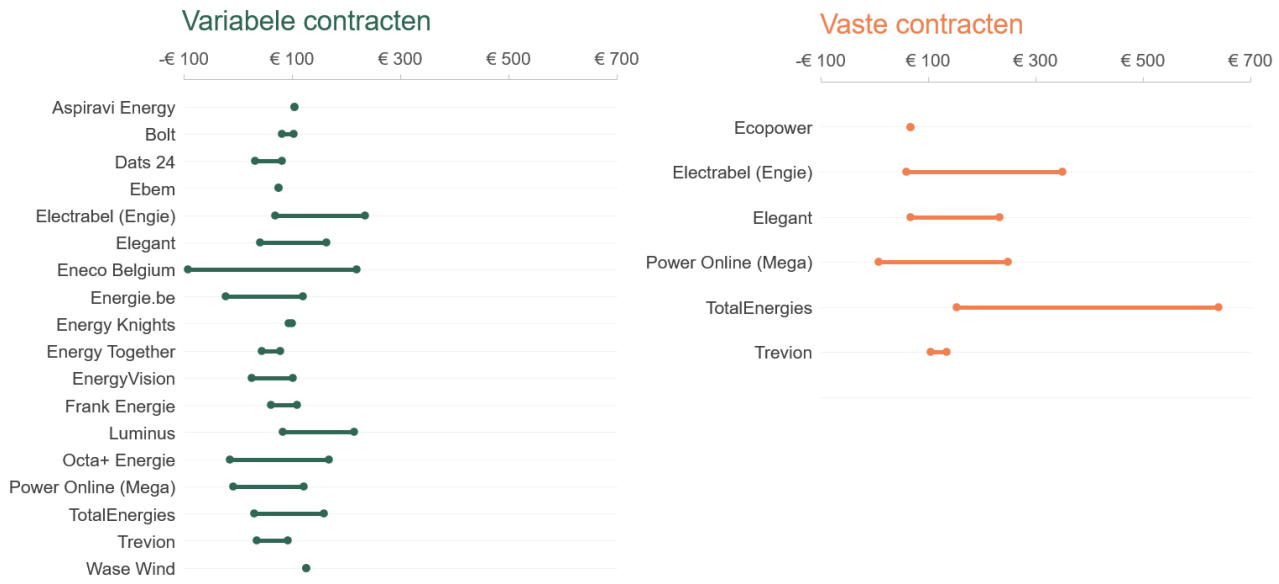


Figuur 54: Gewogen gemiddelde totale vaste terugleververgoeding per leverancier voor 2025

Het verschil in gewogen gemiddelde terugleververgoeding tussen leveranciers bedroeg in 2025 €122,46 voor de variabele contracten en €184,73 voor de vaste contracten. Net zoals bij de afnamecontracten voor elektriciteit is dit voor de vaste contracten een kleiner prijsverschil dan in 2024 (€254,50) en een groter prijsverschil voor de variabele contracten (€79,08).

Figuur 55 toont de uiterste prijsverschillen per leverancier tussen de meest en minst voordelige contractversies, binnen vaste en variabele terugleveringscontracten, waarop minstens één prosument zat gedurende minstens één maand in 2025. Leveranciers die niet het ganse jaar 2025 actief prosumenten vergoedden via het betreffende type contract, zijn niet opgenomen in de figuur.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 55: Uiterste prijsverschillen tussen de meest en minst voordelige contractversie bij teruglevering per leverancier, vaste en variabele contracten

5.3.1.3. Negatieve terugleververergoedingen bij variabele contracten

Variabele terugleveringscontracten waarin de prijs wordt geïndexeerd o.b.v. een spotparameter, lopen het risico om in sommige maanden een negatieve terugleververergoeding te hebben. Dit kan zich voordoen in maanden met een lage gemiddelde day ahead prijs (bv. door het veelvuldig voorkomen van negatieve uurprijzen), al dan niet in combinatie met een minder gunstige prijsformule.[35]

In totaal waren er in 2025 20 contracten (84 contractversies) van 8 leveranciers waarin de terugleververergoeding voor minstens één maand negatief was. Dit is een stijging t.o.v. 2024 (6 contracten, 10 contractversies, 2 leveranciers). Bij 4 contracten van 2 leveranciers (7 contractversies) was de terugleververergoeding enkel negatief in sommige maanden bij het nachttarief voor een tweevoudige meter, bij de andere contracten was dat zowel het geval voor enkelvoudige als tweevoudige meters (dag- en nachttarief).

Tabel 11 bevat een overzicht van het aantal contractversies met een negatieve terugleververergoeding in 2025 in één of meerdere maanden, samen met het aantal getroffen prosumenten per maand en de gewogen gemiddelde terugleververergoeding per prosument voor een enkelvoudige meter (totale terugleververergoeding voor die maand, rekening houdend met de gemiddelde injectie per maand). Over heel 2025 bekeken werden naar schatting bijna 29.000 gezinnen minstens één maand geconfronteerd met een negatieve terugleververergoeding.

[35] In theorie kan dit fenomeen zich ook voordoen bij variabele terugleveringscontracten die geïndexeerd worden o.b.v. een forwardparameter, als de waarde van factor b in de prijsformule voldoende negatief is. In realiteit werd dit voorlopig echter nog niet gezien.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Tabel 11: Overzicht negatieve terugleverervergoedingen per maand in 2025

Maand	Aantal contractversies	Aantal prosumenten	Gewogen gemiddelde terugleverervergoeding (€)
Mrt	2	23	-€2,32
Apr	40	4132	-€2,53
Mei	60	20.965	-€10,86
Jun	51	21.471	-€8,00
Jul	2	28	-€9,42
Aug	39	13.679	-€4,14
Sep	17	14.324	-€1,74
Okt	1	30	-€1,91
Nov	1	31	-€0,29

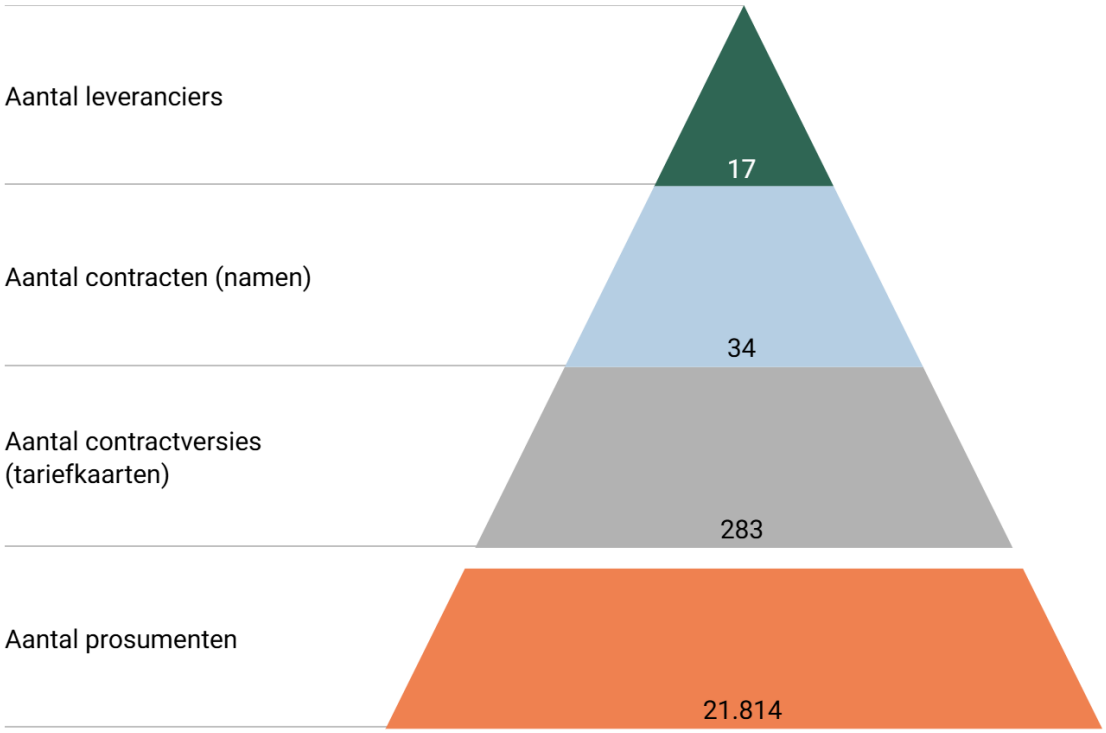
Net zoals vorig jaar waren er ook in 2025 contractversies waarin de totale terugleverervergoeding over het ganse jaar een negatief saldo had, ondanks het voorkomen van enkele maanden met een positieve terugleverervergoeding. Aangezien deze positieve vergoedingen voornamelijk in de wintermaanden vielen, en de volumes geproduceerde zonne-energie dan klein zijn, compenseerden deze de negatieve terugleverervergoedingen in de lente- en zomermaanden niet. Enkel rekening houdend met contractversies waarop gedurende minstens 8 maanden prosumenten zaten, incl. de periode mei t.e.m. augustus, was dit het geval bij 15 contractversies (8 contracten) van 4 leveranciers. De meest negatieve totale terugleverervergoeding binnen deze contractversies voor 2025 was -€91,69 (excl. december).

5.3.2. Dynamische terugleveringscontracten

5.3.2.1. Gemiddelde dynamische terugleverervergoedingen en prijsverschillen

De meeste huishoudelijke afnemers die kozen voor een dynamisch afnamecontract voor hun elektriciteitsverbruik, blijken ook zonnepanelen te hebben en dus een terugleveringscontract. Deze terugleveringscontracten hebben ook een dynamisch prijs. Dit wil zeggen dat hun elektriciteitsinjecties op het net vergoed worden op uur- of kwartierbasis o.b.v. de day ahead prijzen.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 56: Aantal leveranciers, contracten en contractversies voor huishoudelijke prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract in december 2025

De gewogen gemiddelde dynamische terugleververgoeding voor 2025 was €65,10 (c€1,92/kWh). Dit is gevoelig lager dan bij vaste en variabele terugleveringscontracten, en ook lager dan de gewogen gemiddelde dynamische terugleververgoeding in 2024.

Tabel 12: Gewogen gemiddelde terugleververgoeding dynamische contracten 2025 en vergelijking met vaste en variabele contracten

Gewogen gemiddelde terugleververgoeding dynamisch contract 2025	€65,10
Gemiddeld verschil vergoeding dynamisch vs. variabel 2025	-€44,62
Gemiddeld verschil vergoeding dynamisch vs. vast 2025	-€16,27

Dynamische terugleveringscontracten zijn meer onderhevig aan negatieve day ahead prijzen. Negatieve day ahead prijzen betekenen voor prosumenten met een dynamisch contract dat ze moeten betalen voor de door hen op het net geïnjecteerde elektriciteit in die uren. Aangezien uren met hoge productie uit zonne-energie geregeld samenvallen met de uren/kwartieren met een lagere tot negatieve day ahead prijs, is de impact van het gestegen aantal negatieve day ahead prijzen in 2025 meteen voelbaar bij dynamische terugleveringscontracten. Deze negatieve impact op de gewogen gemiddelde terugleververgoeding werd ook nog versterkt door de steeds minder voordelige prijsformules in terugleveringscontracten. Ondanks de gemiddeld voordeligere prijsformule in het dynamisch contractaanbod in vergelijking met het variabel contractaanbod (zie Figuur 49 in paragraaf 5.2.3.), waren de prijsformules in de werkelijke dynamische terugleveringscontracten in 2025 daarom niet voordeliger dan in de werkelijke variabele

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

terugleveringscontracten. Prosumenten met een dynamisch contract hadden gemiddeld gezien namelijk een recenter contract (zie Tabel 13).

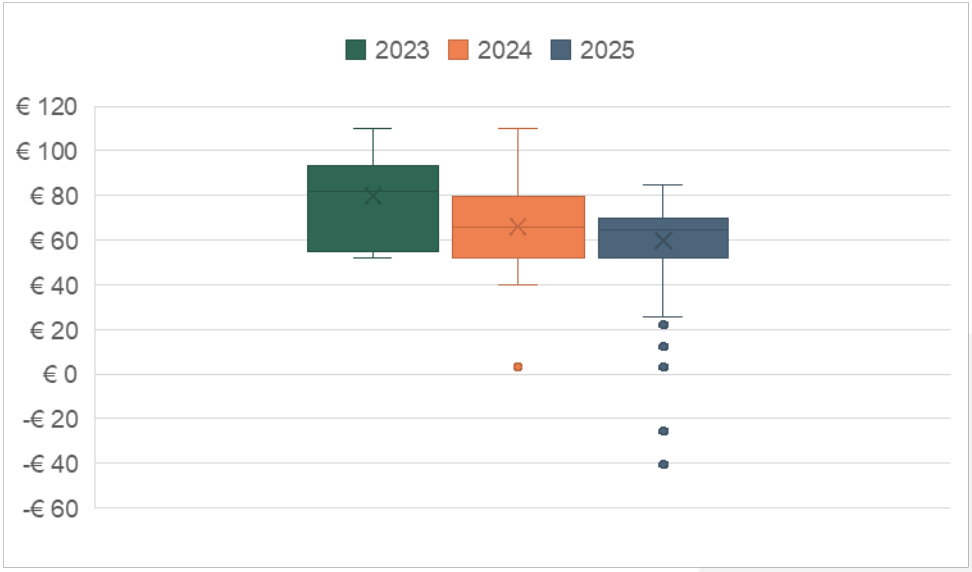
Prosumenten met een dynamisch contract en een batterijsysteem kunnen ook op dagen met minder zonneproductie nog een voordeel halen uit hun batterij door de batterij verder op te laden via het net tijdens uren met een lage elektriciteitsprijs en deze stroom op latere uren met een hogere elektriciteitsprijs te verbruiken. Ook hier hangt de vraag of de investering in dergelijk systeem aan te raden is af van de individuele situatie van de prosument.

In lijn met de dynamische afnamecontracten, hadden de meeste prosumenten met een dynamisch contract eind 2025 een recent terugleveringscontract.

Tabel 13: Aandeel prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract, per leeftijd van de contractversie (twee momentopnames begin en eind 2025), en gewogen gemiddelde totale terugleveringsvergoeding in 2025

	Aandeel prosumenten jan-25	Aandeel prosumenten dec-25	Gewogen gemiddelde terugleververg oeding 2025
2023	5,31%	0,27%	€70,55
2024	81,88%	8,95%	€72,42
2025	12,81%	90,79%	€60,35
Totaal			**€65,10**

Figuur 57 toont de prijsverschillen tussen de terugleververg oedingen voor 2025 in de verschillende contractversies waarop in 2025 gedurende minstens één maand huishoudelijke prosumenten zaten. Om een correcte vergelijking te kunnen maken, werd hier gerekend met een volledig jaar teruglevering, ook voor contractversies waarop (nog) geen volledig jaar prosumenten zaten. De weergegeven jaartallen geven de leeftijd van de contracten weer.



Figuur 57: Prijsverschillen binnen dynamische terugleveringscontracten voor huishoudelijke prosumenten in 2025

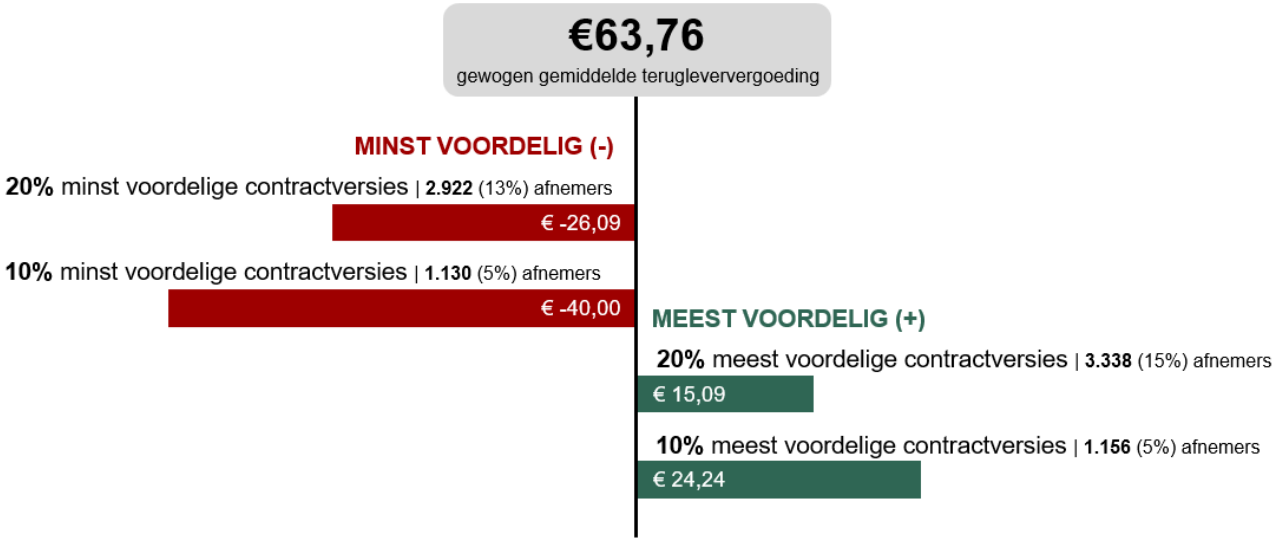
Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Meest vs. minst voordelige contractversies bij dynamische teruglevering

Wanneer enkel contractversies in rekening worden genomen waarop in december 2025 nog prosumenten zaten, dan is de gewogen gemiddelde teruglevering binnen deze contractversies €63,76 op jaarbasis. Net zoals bij de vaste en variabele terugleververergoedingen is dit lager dan het gemiddelde voor gans 2025 door de lagere terugleververergoeding in de recentere contracten.

Het prijsverschil tussen de meest en de minst voordelige contractversie voor een gemiddelde prosument was €150,56. Net zoals bij dynamische contracten voor afname werden de prijsverschillen tussen de verschillende contractversies groter t.o.v. 2024, door de sterker negatieve spreiding en het grote marktaandeel van recente contractversies.

In Figuur 58 zijn de marktaandelen opgenomen van de 20% meest voordelige en 20% minst voordelige contractversies, en van de 10% meest voordelige en 10% minst voordelige contractversies voor dynamische terugleveringscontracten, samen met hun respectievelijke prijsverschillen t.o.v. de gewogen gemiddelde dynamische terugleververergoeding (status december 2025).



Figuur 58: Marktaandelen en prijsverschillen meest en minst voordelige contractversies bij dynamische teruglevering

Grootste contractversies

Het marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal prosumenten in december 2025 was 39% (8529 prosumenten).

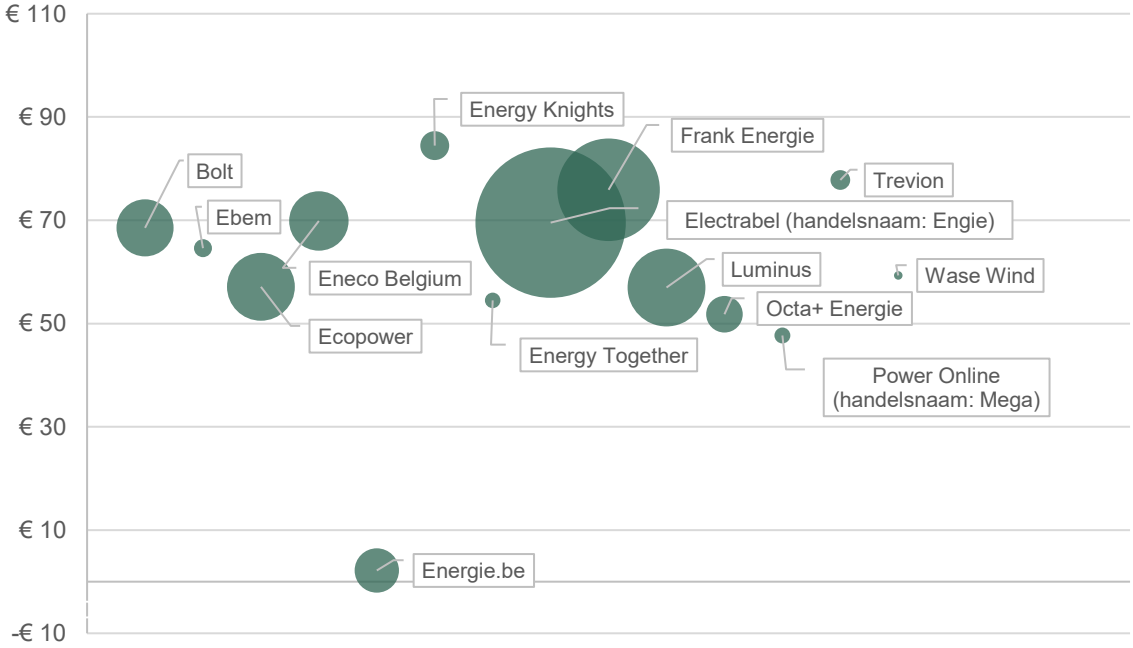
Hun gewogen gemiddelde terugleververergoeding was €1,14 hoger dan wat de gemiddelde Vlaamse prosument met een dynamisch terugleveringscontract en eenzelfde profiel ontving in 2025.

5.3.2.2. Dynamische terugleververergoedingen per leverancier

In Figuur 59 worden de terugleververergoedingen van alle dynamische contractversies, waarmee in 2025 huishoudelijke prosumenten werden vergoed, gegroepeerd per leverancier. De weergegeven totale terugleververergoeding voor 2025 per leverancier is telkens gewogen over de verschillende contractversies volgens het maandelijks aantal prosumenten per contractversie. De marktaandelen van de leveranciers (gemiddeld over 12 maanden), ook weerspiegeld in de grootte van de cirkels,

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

zijn telkens relatief tot het totaal aantal huishoudelijke dynamische terugleveringscontracten. Leveranciers die nog niet voor het volledige jaar klanten hadden op dynamische terugleveringscontracten, zijn niet mee opgenomen in de figuur. Het totaal van de marktaandelen opgenomen in de figuur is 95,73%.

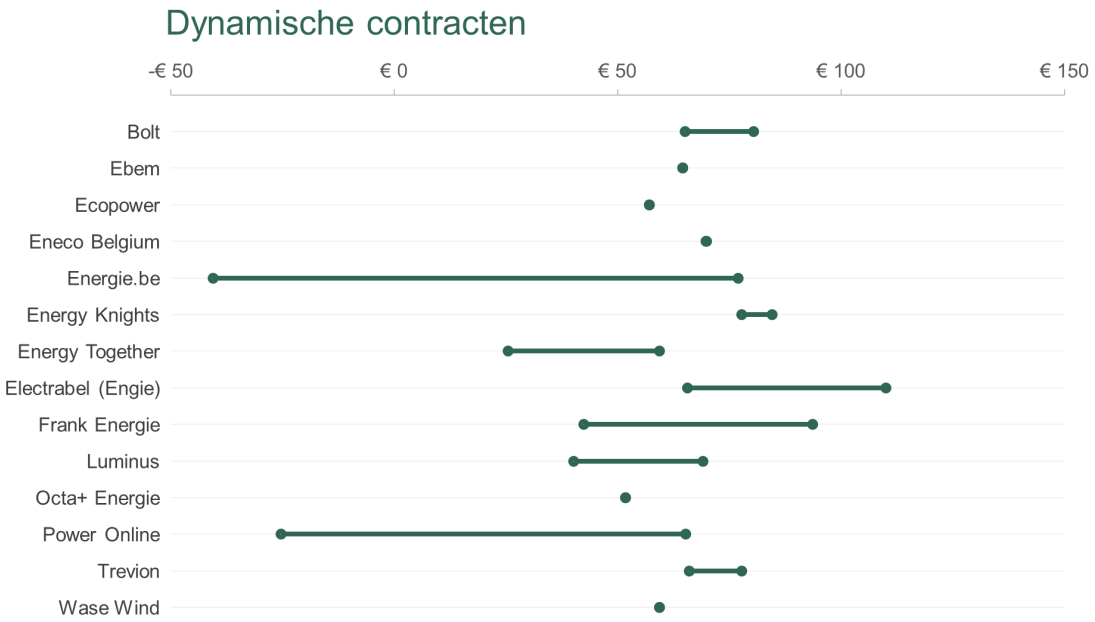


Figuur 59: Gewogen gemiddelde totale dynamische terugleververqoedingen per leverancier voor 2025

Het verschil in gewogen gemiddelde dynamische terugleververqoeding tussen leveranciers liep in 2025 op tot €82,29. Dit is een kleiner prijsverschil dan bij vaste en variabele terugleveringscontracten, maar een groter prijsverschil dan in 2024 (€76,55).

Figuur 60 toont de uiterste prijsverschillen per leverancier tussen de meest en minst voordelige contractversies, binnen dynamische terugleveringscontracten, waarop minstens één prosument zat gedurende minstens één maand in 2025. Leveranciers die niet het ganse jaar 2025 actief prosumenten vergoedden via een dynamisch terugleveringscontract, zijn niet opgenomen in de figuur.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767



Figuur 60: Uiterste prijsverschillen tussen de meest en minst voordelige contractversie bij dynamische teruglevering per leverancier

6. Combinatie afname- en terugleveringscontracten

Wanneer een prosument een afnamecontract afsluit, moet hij ook een contract afsluiten voor de teruglevering. De keuze van een terugleveringscontract hangt samen met het afnamecontract. Leveranciers stellen namelijk verplichte combinaties op en de keuzevrijheid verschilt per leverancier. Dit maakt het vergelijken en bepalen van de goedkoopste combinatie van contracten minder gemakkelijk. Afhankelijk van de verhouding tussen het volume afname en het volume teruglevering kan de vergoeding in het terugleveringscontract ervoor zorgen dat het goedkoopste afnamecontract niet de goedkoopste keuze is wanneer de totaalprijs wordt bekeken.

We gaan hier dieper in op deze combinaties, en welke invloed de combinatie heeft op de keuze voor het goedkoopste contract voor een prosument. We bekijken het vaste en variabele contractaanbod uit de V-test® van december 2025 voor huishoudelijke prosumenten.

<u>Mogelijke combinaties</u>

Tabel 14 geeft per leverancier weer wat de combinatiemogelijkheden zijn tussen de afname- en terugleveringscontracten. Voor de meeste terugleveringscontracten geldt de voorwaarde dat je het contract enkel kan kiezen wanneer je ook een contract voor elektriciteitsafname kiest bij dezelfde leverancier. De enige uitzondering is Engie. Bij deze leverancier kan een terugleveringscontract gecombineerd worden met een elektriciteitscontract bij een andere leverancier. Je moet in dat geval wel een vaste vergoeding betalen voor het terugleveringscontract, wat het voordeel van de combinatie met het elektriciteitscontract bij de andere leverancier grotendeels teniet doet. Deze bijkomende kost valt weg indien men het elektriciteitscontract voor afname ook bij Engie neemt.

Bij de meeste leveranciers is de keuze beperkt tot één combinatie van terugleveringscontract en afnamecontract, en meestal hebben die dezelfde naam. Een belangrijk aspect hierbij is dat het terugleverings- en afnamecontract niet altijd hetzelfde tarieftype (vast of variabel) hebben. Dit wordt

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

aangeduid in de tweede kolom van de tabel. Zo gebeurt het bijvoorbeeld dat een vast afnamecontract verplicht te combineren is met een variabel terugleveringscontract. Aangezien dat dezelfde naam heeft, zijn er dus terugleveringscontracten die in de naam woorden bevatten zoals 'vast' of 'fix' terwijl de prijs variabel is. Hetzelfde stellen we vast bij een aantal dynamische terugleveringscontracten, met het woord 'variabel' in de naam. Dit kan verwarrend zijn voor de prosument.

Er zijn ook leveranciers die maar één terugleveringscontract aanbieden, combineerbaar met al hun elektriciteitscontracten voor afname.

Tabel 14: Combinatiemogelijkheden tussen afname-en terugleveringscontracten per leverancier in december 2025

	Combinatie mogelijkheden	Zijn er combinaties met verschillende tarieftypes?
Aspiravi Energy (incl. Wind voor "A")	1 combinatie mogelijk	Nee
Bolt	1 combinatie mogelijk	Ja
Dats 24	1 combinatie mogelijk	Nee
Ebem	Meerdere combinaties mogelijk	Nee
Ecofix Gas & Power	1 combinatie mogelijk	Nee
Ecopower	1 combinatie mogelijk	Ja
Electrabel (handelsnaam: Engie)	Volledig vrije keuze, wel extra vergoeding indien combinatie met andere leverancier	-
Elegant	1 combinatie mogelijk	Ja
Eneco Belgium	1 combinatie mogelijk	Ja
Energy Knights	1 terugleveringscontract voor meerdere afnamecontracten	Nee
Energy Together (verschillende handelsnamen)	1 combinatie mogelijk	Nee
EnergyVision	1 combinatie mogelijk	Ja
Frank Energie	1 terugleveringscontract voor meerdere afnamecontracten	Nee
Luminus	1 combinatie mogelijk	Ja
Octa+ Energie	Meerdere combinaties mogelijk	Ja
Power Online (handelsnaam: Mega)	1 combinatie mogelijk	Ja
TotalEnergies	Meerdere combinaties mogelijk	Ja
Trevion	1 combinatie mogelijk	Nee
Wase Wind	1 combinatie mogelijk	Nee

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Prijzen van de combinaties

Om na te gaan welke invloed een terugleveringscontract kan hebben op de keuze van de goedkoopste combinatie, gaan we uit van een bepaald afname- en terugleveringsvolume[36]. In dit deel rekenen we enkel met de energiekost en met de terugleververergoeding. Nettarieven en heffingen worden niet meegenomen omdat die hetzelfde zijn bij elke leverancier en daarom geen invloed hebben op de ranking. De prijzen voor afname zijn incl. btw, op teruglevering is geen btw van toepassing.

In totaal zijn er in het aanbod van december 2025 voor huishoudelijke prosumenten 69 mogelijke combinaties. In Figuur 61 geven we de 5 duurste en goedkoopste hiervan weer, gesorteerd op basis van de prijs van afname. In Figuur 62 worden de 5 duurste en goedkoopste combinaties gesorteerd op de totaalprijs, dit is de prijs van afname en de vergoeding voor teruglevering samen. Door deze twee figuren te vergelijken kan men zien dat de keuze van het goedkoopste afnamecontract niet altijd overeenkomt met de goedkoopste combinatie.

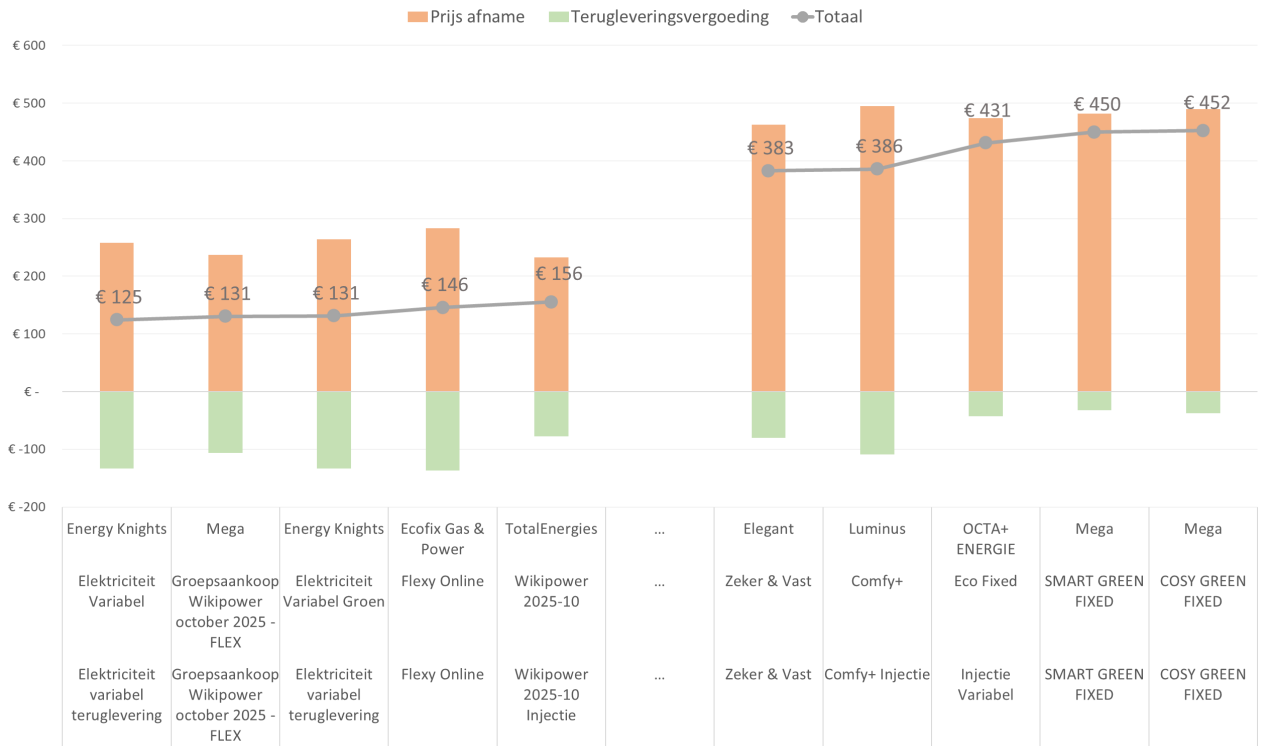
Wanneer deze prosument zijn contractkeuze zou gemaakt hebben door enkel te kijken naar het goedkoopste afnamecontract, zou deze een verwachte energiekost van €156 op jaarbasis hebben. Indien er ook rekening zou gehouden zijn met de combinatie met het terugleveringscontract, zou een andere combinatie de laagste verwachte jaarprijs hebben. De goedkoopste combinatie zou dan €125 zijn, wat €31 ofwel 25% goedkoper is.

[36] Gebruikt profiel voor de gemiddelde prosument:

- Enkelvoudige meter,
- 4781 kWh productie uit zonnepanelen op jaarbasis in 2025 (4,41 kW omvormervermogen), waarvan
    - 1396 kWh zelf onmiddellijk verbruikt (29% zelfverbruik),
    - 3385 kWh op het net wordt geïnjecteerd (71%);
- 3500 kWh elektriciteitsverbruik op jaarbasis, waarvan,
    - 1396 kWh afkomstig uit de zonnepanelen (40% zelfvoorzienendheid),
    - 2104 kWh afname van het net (60%),

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Figuur 61: Vijf goedkoopste en duurste contractcombinaties in december 2025, gesorteerd op prijs van afname



Figuur 62: Vijf goedkoopste en duurste contractcombinaties in december 2025, gesorteerd op totaalprijs

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

Vergelijken

Het spreekt voor zich dat de invloed die het terugleveringscontract heeft op de rangschikking, groter wordt naarmate het volume van teruglevering groter is. Voor de contractkeuze is het voor prosumenten daarom belangrijk om een vergelijking te maken voor hun eigen afname en injectie.

In de V-test® kan het aanbod terugleveringscontracten teruggevonden worden op een apart tabblad. Met de functionaliteit 'Kies & Combineer' kan men nagaan welke contracten combineerbaar zijn en wat de totaalprijs per combinatie is. Er wordt gewerkt aan een aanpassing in de V-test® zodat voor prosumenten de totaalprijs voor afname en teruglevering meteen samen op de resultatenpagina getoond zal worden.

7. Resultaten factuurcontrole

Als Vlaamse Nutsregulator hebben wij als opdracht om de elektriciteits- en gasmarkt in het Vlaams gewest te controleren[37] en gaan we na of leveranciers die in Vlaanderen elektriciteit en gas leveren aan huishoudelijke afnemers zich houden aan de opgelegde wettelijke verplichtingen[38]. Daartoe controleerden we in het najaar van 2025 afrekeningen, algemene en bijzondere voorwaarden en tariefkaarten van de leveranciers die actief zijn in het Vlaams gewest.

We vroegen geanonimiseerde werkelijke facturen op bij de leveranciers. De controle werkte dus steekproefsgewijs. Een onderdeel van de controle bestond uit het narekenen van maandfacturen van variabele huishoudelijke contracten voor elektriciteit, gas en teruglevering. We controleerden telkens één à twee facturen van elke leverancier die minstens één huishoudelijke afnemer in Vlaanderen belevert. We breidden de steekproef ook uit door geanonimiseerde facturen op te vragen bij derde partijen.

Tijdens onze controle stelden we vast dat het, enkel op basis van de informatie op de factuur, niet altijd mogelijk is om die exact na te rekenen. In verschillende stappen van het facturatieproces worden afrondingen gemaakt, waarmee verder wordt gerekend. Daardoor komt bij sommige facturen de vermenigvuldiging van de vermelde eenheidsprijs en het vermelde verbruik niet exact overeen met het bedrag op de factuur. Bepaalde leveranciers passen dan weer de eenheidsprijs op de factuur aan, zodat die wel overeenstemt met het vermelde bedrag. In dat geval kan het voorkomen dat de vermelde eenheidsprijs op de factuur niet overeenkomt met vastgelegde nettarieven en heffingen, die niet door de leverancier worden bepaald, terwijl achterliggend wel met de correcte eenheidsprijs werd gerekend. Om het mogelijk te maken voor gezinnen om hun facturen exact na te rekenen zijn er momenteel niet voldoende afspraken rond het afronden van bedragen.

In de steekproef van 2025 werden bij twee leveranciers afwijkingen gevonden tussen de facturen en de tariefkaarten:

- Dats 24:
    - Voor het bepalen van de energiecomponent, vermeldt de tariefkaart dat de day ahead prijzen gewogen worden op basis van een rekenkundig gemiddelde van alle Belgische RLP's. In de facturatie werd echter gebruik gemaakt van een, op basis van

[37] Artikel 3.1.3, 1° a), d) en f) van het Energiedecreet

[38] Artikelen 4.4.1 en 7.4.1 van het Energiedecreet en artikelen 3.2.18, 6.3.1, 6.4.23 en 6.4.25 van het Energiebesluit

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

de netgebieden, gewogen gemiddelde van de RLP's. Na kennisgeving van deze vaststelling liet de leverancier ons weten dat de weging aangepast werd, conform de beschrijving op de tariefkaart.
  - Klanten met een variabel contract in SMR3[39], werden dynamisch afgerekend. Die werkwijze stond niet beschreven op de tariefkaarten. Ook hier liet de leverancier ons na kennisgeving weten dat dergelijke klanten niet langer dynamisch aangerekend zullen worden, maar variabel conform de tariefkaart.
- <u>EnergyVision:</u>
  - Bij de berekening van de terugleverervergoeding werd in de facturatie een andere weging van de day ahead prijzen gebruikt dan de weging vermeld op de tariefkaarten. Volgens de tariefkaarten zou een SPP-weging gebaseerd op de distributienetbeheerders in Vlaanderen gebruikt moeten worden. In de facturen werd echter voor bepaalde maanden een SPP-weging op basis van alle distributienetbeheerders in België gebruikt.
  - We stelden vast dat er klanten zijn bij wie een kleiner volume aan vast tarief werd afgerekend dan waar ze contractueel recht op hadden. Die klanten zouden na afloop van het kalender- of contractjaar een correctie (rebate) moeten ontvangen om hun recht op de vooraf bepaalde hoeveelheid aan vast tarief te garanderen. Nadat wij de leverancier hierop wezen werd het recht op deze rebates in 2025 vastgelegd op de tariefkaarten en de website van de leverancier. De rebates voor facturen met leveringsjaar 2024 werden in december 2025 uitgestuurd. Dit betekent dat, zeker bij klanten met maandfacturatie, de wettelijke termijn voor het uitsturen van deze creditnota's sterk overschrijden werd[40]. Bovendien stelden we in onze controle bij sommige creditnota's een kleine afwijking vast tussen de toegekende rebate en de verwachte rebate voor 2024 op basis van de werkwijze voor het berekenen van deze rebate, beschreven op de website van EnergyVision. Dit kon zowel in het voor- als nadeel van de klanten zijn.
  - Bepaalde contractuele wijzigingen werden enkel via een nieuwsbrief gecommuniceerd. We hebben onze bezorgdheden over die werkwijze aan de bevoegde instanties gesignaleerd.

[39] Bij SMR3 of meetregime 3 worden de kwartierwaarden van de digitale elektriciteitsmeter uitgelezen en gedeeld met de leverancier in de marktprocessen.

[40] Conform de regelgeving beschreven in Artikel 3.2.18 1°/1 Energiebesluit en Artikel 4.3.48 TRDE dienen facturen en creditnota's binnen een termijn van zes weken na ontvangst van de meetgegevens voor een allocatiepunt uitgestuurd te worden.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

8. Conclusies

Aanbod elektriciteits- en gascontracten in de V-test®

Het aantal aangeboden contracten voor elektriciteit en gas in de V-test® steeg verder. Voor het eerst zien we bij elektriciteit een groter aanbod dynamische contracten dan vaste contracten. Het aantal variabele elektriciteitscontracten in het aanbod voor huishoudelijke afnemers steeg van 50 in december 2024 naar 64 (+28%) in december 2025 en het aantal vaste contracten van 19 naar 25 (+32%). De sterkste stijging was die van het dynamisch aanbod: dit steeg van 18 naar 34 (+89%). In het aanbod voor gas steeg in dezelfde periode het aantal variabele contracten van 41 naar 54 (+32%), en het aantal vaste contracten van 17 naar 23 (+35%).

Ondanks gedaalde prijzen voor de energiekost in december 2025 t.o.v. december 2024 stegen de prijzen van het contractaanbod voor elektriciteit door de sterk gestegen nettarieven. De prijzen van het contractaanbod voor gas daalden t.o.v. december 2024, dankzij de sterk gedaalde energiekost.

Voor wie een nieuw contract nam, daalde het prijsverschil tussen de verwachte jaarprijs van vaste en variabele contracten licht in de loop van 2025. Voor een gemiddelde huishoudelijke afnemer was de verwachte jaarprijs voor een vast elektriciteitscontract eind 2025 €93 duurder dan voor een variabel contract. De verwachte jaarprijs voor een vast gascontract was €152 duurder.

De prijsformules in variabele contracten bleven quasi stabiel in 2025. Bij elektriciteit worden de verschillen tussen de prijsformules voor verschillende metertypes (enkelvoudig, tweevoudig dag en tweevoudig nacht) steeds kleiner. In de nettarieven werd dit verschil al opgeheven sinds 2023. De prijsformules in dynamische contracten werden echter gemiddeld duurder.

De al vorig jaar waargenomen trend in het stijgend gebruik van een maandelijks geïndexeerde RLP-gewogen spotparameter in aangeboden contracten, zette zich door in 2025.

Hoeveel betaalde de gemiddelde Vlaming voor elektriciteit en gas in 2025

Vaste en variabele afnamecontracten

Dankzij verdere inspanningen bevat de prijzendatabank gelinkt aan de V-test® een bijna volledig beeld van de werkelijke energieprijzen van huishoudens in Vlaanderen.

Vlaamse huishoudens met een gemiddeld verbruik en een commercieel contract betaalden in 2025 gemiddeld €1298,46 voor elektriciteit en €1476,35 voor gas (incl. btw). Dit is een respectievelijke stijging met 13,5% en 2,6% t.o.v. 2024. Datzelfde gezin met sociaal tarief betaalde €859,93 (+9,9% t.o.v. 2024) voor elektriciteit en €984,69 (+7,4%) voor gas. Het standaardtarief van de netbeheerder voor dit gemiddeld gezin bedroeg in 2025 in totaal €1283,55 (+15,4%) voor elektriciteit en €1493,42 (+5,3%) voor gas.

Huishoudelijke afnemers met een vast energiecontract (26% bij elektriciteit en 27% bij gas) betaalden in 2025 gemiddeld €130,68 meer voor elektriciteit en €179,45 voor gas (incl. btw) dan afnemers met een variabel energiecontract (74% bij elektriciteit en 73% bij gas) bij een gemiddeld verbruik (excl. sociaal tarief en standaardtarief netbeheerder). Deze prijsverschillen zijn significant lager dan in 2024.

In totaal waren er in december 2025 binnen de commerciële contracten voor elektriciteit 1650 verschillende contractversies waarmee huishoudelijke afnemers werden beleverd, en 1421 verschillende contractversies voor gas. Elke contractversie heeft een aparte tariefkaart en vaak een

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

verschillende prijs. Aangezien de meeste Vlamingen een recent energiecontract hadden, is het aandeel afnemers met een contract daterend uit de energiecrisis (2022-2023) sterk gedaald t.o.v. 2024. Hierdoor was het prijsverschil tussen de duurste en goedkoopste contractversie voor een gemiddeld verbruik eind 2025 gevoelig lager dan in 2024: €1130,04 (-55%) bij elektriciteit en €1990,41 (-62%) bij gas (incl. btw). Over het algemeen zijn de prijsverschillen tussen contractversies kleiner geworden. Het aantal afnemers met een energiecontract uit het duurdere marktsegment nam echter toe, terwijl het aantal afnemers met een contract uit het goedkoopste marktsegment daalde.

Eind 2025 had ongeveer:

- 1 op 15 huishoudens (172.304 of 7%) één van de 10% duurste elektriciteitscontracten. Zij betaalden voor eenzelfde verbruik gemiddeld €353,01 (incl. btw) meer dan de 4% (111.920) huishoudens met één van de 10% goedkoopste contracten.
- 1 op 13 huishoudens (137.871 of 8%) één van de 10% duurste gascontracten. Zij betaalden voor eenzelfde verbruik gemiddeld €730,86 (incl. btw) meer dan de 7% (129.858) huishoudens met één van de 10% goedkoopste contracten.
- 21% van de huishoudens een contract voor elektriciteit uit de top 10 van contractversies met het grootste aantal afnemers; voor gas gaat het om 19%. Zij betaalden gemiddeld €22,47 (elektriciteit) en €45,03 (gas) minder dan de gemiddelde Vlaming.

De marktaandelen, aantal contracten en aantal contractversies verschillen sterk tussen leveranciers. Dit resulteert ook in verschillen in gewogen gemiddelde prijs tussen leveranciers. De prijsverschillen tussen leveranciers daalden bij vaste contracten. Bij variabele contracten namen de prijsverschillen bij elektriciteit dan weer toe en daalden ze lichtjes bij gas.

Afnemers die willen nagaan aan welke kant van de prijsspread hun huidig energiecontract zich bevindt, kunnen best de V-check of meteen de V-test® uitvoeren met de gegevens van hun huidig contract bij de hand.

Dynamische afnamecontracten

Ondanks een stijging van het aantal aangeboden dynamische contracten, werden de prijsformules in het contractaanbod duurder. Gemiddeld gezien bleven ze wel goedkoper dan de prijsformules in variabele contracten.

In december 2025 hadden 1 op 127 Vlaamse huishoudens (23.417 of 0,8%) een dynamisch contract voor hun elektriciteitsafname (verdeeld over 350 verschillende contractversies). Ze betaalden voor een gemiddeld verbruik in 2025 gemiddeld €1202,60 voor hun elektriciteitsafname (incl. btw). Dit is €62,22 minder dan wat de Vlaamse huishoudens met een variabel contract gemiddeld betaalden. Als de afnemer actief omgaat met zijn dynamisch contract, kan dit prijsvoordeel nog verhogen.

Het prijsverschil tussen de duurste en de goedkoopste dynamische contractversie voor een gemiddelde elektriciteitsafname in 2025 was €251,17 (incl. btw). Dit is een stijging t.o.v. 2024 door de duurder geworden prijsformules en het zeer hoge aandeel recente contracten bij de lopende dynamische contracten.

1 op 11 huishoudens (2017 afnemers of 9%) met een dynamisch contract dat behoorde tot de 10% duurste contracten, betaalde in 2025 gemiddeld €187,28 meer dan de 6% huishoudelijke afnemers (1318) met een dynamisch contract dat behoorde tot de 10% goedkoopste contracten. Het

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal afnemers was 35% (8260 afnemers). Hun gewogen gemiddelde energiekost was €3,98 hoger dan het gemiddelde.

Volatiliteit day ahead prijzen

De gemiddelde day ahead uurprijs in 2025 was €82,57/MWh (t.o.v. €70,23 in 2024). De hoogste uurprijs was €517,57/MWh en de laagste uurprijs -€462,33/MWh. Gemiddeld was het prijsverschil tussen de hoogste en de laagste day ahead uurprijs per dag in 2025 €110,68/MWh (t.o.v. €92,63 in 2024).

Hoewel de afnemer een groter prijsrisico op zich neemt, is het voordeel, naast de gemiddeld gezien goedkopere prijsformule, dat men door zijn gedrag te veranderen de duurste uren uit de energiefactuur kan houden. Dit is niet mogelijk bij een variabel contract. Het aantal uren met een negatieve day ahead prijs steeg in 2025 naar 520,25 uren (t.o.v. 408 in 2024). Tijdens deze uren wordt een afnemer met dynamisch contract vergoed voor zijn elektriciteitsafname van het net (enkel de energiecomponent).

Terugleveringscontracten

Vaste en variabele terugleveringscontracten

Terugleveringscontracten worden doorgaans nog steeds samen aangeboden met een elektriciteitscontract voor afname door de leveranciers. Bij de meeste leveranciers is de keuze beperkt tot één combinatie van terugleveringscontract en afnamecontract, meestal met dezelfde naam. De prijszetting loopt echter niet altijd gelijkaardig. Zo wordt een vast afnamecontract alsmaar vaker gecombineerd met een variabel terugleveringscontract, waardoor het aanbod vaste terugleveringscontracten ongeveer gelijk bleef, terwijl het aanbod variabele en dynamische terugleveringscontracten toenam.

Een goedkoop afnamecontract wordt ook niet altijd gecombineerd met een voordelig terugleveringscontract en vice versa. Welke combinatie het best geschikt is hangt af van de volumes afname en teruglevering van de prosument. In de V-test® kan men met de functionaliteit ‘Kies & Combineer’ nagaan welke contracten combineerbaar zijn en wat de totaalprijs per combinatie is.

De marktwaarde van op het net geïnjecteerde elektriciteit uit zonnepanelen daalde voor het derde jaar op rij. Dit werd weerspiegeld in minder voordelig wordende terugleveringscontracten in 2025 t.o.v. de vorige jaren. Gecombineerd met de gestegen groothandelsprijzen resulteerde dit weliswaar in een quasi gelijk gebleven gewogen gemiddelde eenheidsprijs voor teruglevering (c€3,16/kWh). Dankzij het hoger aantal uren zonneschijn steeg de totale gewogen gemiddelde terugleververergoeding in 2025 tot €107,12 (€75,13 in 2024). Samen met de besparing die een prosument met digitale meter in 2025 gemiddeld maakte op de elektriciteitsfactuur door gebruik van eigen zonnestroom (€468,69), kwam dit op een totaal voordeel van €575,81.

10% van de lopende terugleveringscontracten in 2025 was vast (gemiddelde vergoeding €81,38) en 90% variabel (gemiddelde vergoeding €109,75). Het totaal aantal contractversies opgenomen in deze berekeningen was 1074 (vast en variabel).

1 op 20 prosumenten (34.553 prosumenten of 5%) met een terugleveringscontract dat behoorde tot de 10% minst voordelige contracten, kreeg in 2025 gemiddeld €142,36 minder dan de 7% huishoudelijke prosumenten (49.893) met een terugleveringscontract dat behoorde tot de 10%

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767

meest voordelige contracten. Het marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal prosumenten was 18% (135.064 prosumenten). Hun gewogen gemiddelde terugleververergoeding was €3,48 lager dan het gemiddelde.

Het prijsverschil tussen de minst en meest voordelige contractversie voor een gemiddelde prosument in 2025 was €271,82. Dit is een kleiner verschil dan in 2024. Net zoals in 2024 had de minst voordelige contractversie over 2025 een negatieve totale terugleververergoeding.

Een negatieve terugleververergoeding kan zich voordoen in variabele terugleveringscontracten geïndexeerd o.b.v. een spotparameter, in maanden met een lage gemiddelde day ahead prijs (vooral lente- en zomermaanden), al dan niet in combinatie met een ongunstige prijsformule in het contract. Het aantal terugleveringscontracten waarin de vergoeding voor minstens één maand negatief was steeg sterk t.o.v. 2024 (84 t.o.v. 10 contractversies, 8 t.o.v. 2 leveranciers). Voor een deel van deze contracten was de prijsformule dermate ongunstig dat de globale terugleververergoeding over 2025 negatief was.

Dynamische terugleveringscontracten

Prosumenten met een dynamisch afnamecontract worden doorgaans ook vergoed voor hun teruglevering volgens een dynamisch contract. Dit was het geval voor 1 op 36 prosumenten (21.814 of 2,8%; status december 2025). Dit is een al wat groter aandeel dan in 2024. Zij kregen in 2025 een gemiddelde terugleververergoeding van €65,10 (verdeeld over 283 verschillende contractversies). Dit is sterk lager dan bij de niet-dynamische terugleveringscontracten.

Bijna alle prosumenten met een dynamisch terugleveringscontract hadden een recent contract. Ook bij dynamische terugleveringscontracten werden de prijsformules steeds minder interessant t.o.v. de vorige jaren.

1 op 20 prosumenten (1130 prosumenten of 5%) met een dynamisch terugleveringscontract dat behoorde tot de 10% minst voordelige contracten, kreeg in 2025 gemiddeld €64,23 minder dan de 5% huishoudelijke prosumenten (1156) met een dynamisch terugleveringscontract dat behoorde tot de 10% meest voordelige contracten. Het marktaandeel van de 10 contractversies met het grootste aantal prosumenten was 39% (8529 prosumenten). Hun gewogen gemiddelde terugleververergoeding was €1,14 hoger dan het gemiddelde.

Het prijsverschil tussen de minst en meest voordelige contractversie voor een gemiddelde prosument in 2025 was €150,56. Dit is een kleiner verschil dan bij vaste en variabele terugleveringscontracten.

Vlaamse Nutsregulator, autonome dienst met rechtspersoonlijkheid
Koning Albert II-laan 7, 1210 Sint-Joost-ten-Node | Ondernemingsnummer 0886.689.767